



3 1761 11726534 8











Catalogue 57-206 Annual

# Electric power statistics

Volume III

Generating Stations  
1991

Catalogue 57-206 Annuel

# Statistiques de l'énergie électrique

Volume III

Centrales  
1991

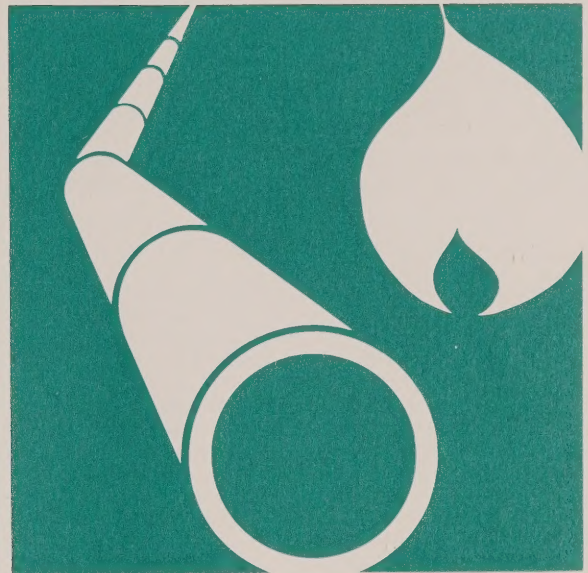
Government  
Publications

38



Years of  
Excellence

Ans  
d'excellence



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Call collect 403-495-3028

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiinologique et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-3028

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)





Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# Electric power statistics

Volume III  
Generating Stations  
1991



Years of *Ans*  
Excellence *d'excellence*

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Statistiques de l'énergie électrique

Volume III  
Centrales  
1991

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,  
Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
électronique, mécanique, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

February 1993

Price: Canada: \$27.00 per issue,

United States: US\$32.00 per issue,

Other Countries: US\$38.00 per issue,

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

---

## Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses  
and governments. Accurate and timely statistical  
information could not be produced without their  
continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences  
et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division de la commercialisation, Statistique  
Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Février 1993

Prix : Canada : 27 \$ l'exemplaire,

États-Unis : 32 \$ US l'exemplaire,

Autres pays : 38 \$ US l'exemplaire,

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

---

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises  
et les administrations canadiennes. Sans cette  
collaboration et cette bonne volonté, il serait  
impossible de produire des statistiques précises  
et actuelles.

## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times 10^3$

## Signes conventionnels

Note: Due à la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employé par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Mesures métriques

TW.h (terawatt heure) = Watt heure  $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW.h (megawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times 10^3$

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.






**Table of Contents**

	Page
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Selected Publications</b>	<b>6</b>
<b>Introduction</b>	<b>7</b>
1. Generating Capacity	8
2. Generating Capacity by Province and type of ownership, 1991	9
3. Conventional thermal Generating capacity by Principal Fuel, 1991	10
4. Changes to Generating Capacity, 1991	14
5. Plant Generating Capacity, by unit, Hydro, 1991	20
6. Steam Plant Generating Capacity, by unit, 1991	45
7. Internal Combustion Plant Generating capacity, by unit, 1991	58
8. Combustion Turbine Plant Generating capacity, by unit, 1991	72
9. Nuclear Plant Generating Capacity, by unit, 1991	77

**Table des matières**

	Page
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Publications connexes</b>	<b>6</b>
<b>Introduction</b>	<b>7</b>
1. Puissance Génératrice	8
2. Capacité des générateurs, par province et type de catégorie, 1991	9
3. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1991	10
4. Changements de capacité génératrice, 1991	14
5. Capacité génératrice des centrales hydro-électriques, par unité, 1991	20
6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991	45
7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991	58
8. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par unité, 1991	72
9. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par unité, 1991	77



Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117265348>



## Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1991 was 105,423,953 kW, increase of 2.4% over the 1990 figure of 102,947,166 kW.
- Hydro capacity increased 2.6% to 60,271,084 kW mainly on the addition to capacity totalling 999,000 kW at the L G 2A station of Hydro Quebec and the addition of 4 units at Limestone plant (492,960 kW) in Manitoba.
- Combustion turbine capacity at 2,939,195 kW was up 27.6 % largely accounted for by the new unit at the New Brunswick Power Commission Darlington plant ( 400,000 kW ).

## Faits saillants

- En date du 31 décembre 1991, la puissance génératrice installé au Canada totalisait 105,423,953 kW, soit 2.4% de plus que les chiffres de 1990 qui se situaient à 102,947,166 kW.
- La capacité hydrolique a augmenté de 2.6% pour atteindre 60,271,084 kW, principalement dû à l'augmentation de capacité totalisant 999,000 kW à la centrale L G 2A d'Hydro Québec et à l'augmentation de 4 nouvelles unités totalisant 492,960 kW à la centrale Limestone au Manitoba.
- La capacité des turbines à combustion se chiffrait à 2,939,195 kW, soit une augmentation de 27.6%. Cette augmentation repose principalement sur la nouvelle unité à la centrale Darlington de New Brunswick Power Commission d'une capacité de 400,000 kW.

**FOR FURTHER READING**  
**Selected Publications from**  
**Statistics Canada**

**LECTURES SUGGÉRÉES**  
**choisies parmi les publications de**  
**Statistique Canada**

---

**Catalogue**

---

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Service de gaz
Statistiques de l'énergie électrique

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003
--	--------

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

---



## Introduction

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of generating equipment installed as of December 31, 1990. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtained from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled "Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment" were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des générateurs électriques installés au 31 décembre 1990. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre "Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment" des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

Table 1. Generating Capacity,

Tableau 1. Puissance génératrice

	Percentage - Pourcentage		Kilowatts		Percentage change 1990 / 1991 - Variation de pourcentage 1990 / 1991	
	1990	1991	1990	1991		
<b>Type</b>						<b>Type</b>
Hydro	57.0	57.1	58,721,575	60,271,084	2.6	Hydro
Steam	27.5	27.1	28,307,716	28,567,290	0.9	Vapeur
Internal Combustion	0.5	0.5	562,910	594,384	5.5	Combustion interne
Combustion Turbine	2.2	2.7	2,302,965	2,939,195	27.6	Turbine à combustion
Nuclear	12.6	12.3	13,052,000	13,052,000	0.0	Nucléaire
<b>Province</b>						<b>Province</b>
Newfoundland	7.2	7.0	7,461,624	7,446,606	-0.3	Terre Neuve
Prince Edward Island	0.1	0.1	122,086	122,086	0.0	Île du Prince Édouard
Nova Scotia	2.0	2.2	2,156,480	2,330,480	8.0	Nouvelle Écosse
New Brunswick	3.4	3.8	3,542,720	4,036,720	13.9	Nouveau Brunswick
Quebec	28.0	28.3	28,873,956	29,902,783	3.5	Québec
Ontario	31.8	31.3	32,732,853	33,034,466	0.9	Ontario
Manitoba	4.2	4.6	4,413,905	4,913,065	11.3	Manitoba
Saskatchewan	2.7	2.7	2,846,167	2,843,517	-0.1	Saskatchewan
Alberta	7.7	7.5	7,975,638	7,980,598	0.0	Alberta
British Columbia	12.1	11.8	12,497,122	12,489,312	-0.1	Colombie Britannique
Yukon	0.1	0.1	125,735	129,650	3.1	Yukon
Northwest Territories	0.1	0.1	198,880	194,670	-2.2	Territoires du Nord Ouest
<b>Type of ownership</b>						<b>Type de catégorie</b>
Public Utilities	86.6	86.6	89,156,769	91,389,442	2.5	Services publics
Private Utilities	7.4	7.5	7,639,919	7,960,553	4.1	Services privés
Industries	5.9	5.7	6,150,478	6,073,958	-1.3	Industriel



Table 2. Generating Capacity, by Province and Type of Ownership, 1991

Tableau 2. Capacité des générateurs, par province et type de catégorie, 1991

	Public Utilities — Services Publics	Private Utilities — Services Privés	Industries — Industriel	Total	
	kilowatts				
<b>Total Capacity</b>					<b>Capacité totale</b>
Newfoundland	7,046,231	311,025	89,350	7,446,606	Terre Neuve
Prince Edward Island	11,136	110,950	—	122,086	Île du Prince Édouard
Nova Scotia	2,277,670	—	52,810	2,330,480	Nouvelle Écosse
New Brunswick	3,824,428	36,740	175,552	4,036,720	Nouveau Brunswick
Quebec	26,677,887	617,155	2,607,741	29,902,783	Québec
Ontario	31,617,634	645,854	770,978	33,034,466	Ontario
Manitoba	4,883,205	—	29,860	4,913,065	Manitoba
Saskatchewan	2,763,255	—	80,262	2,843,517	Saskatchewan
Alberta	1,544,000	6,014,159	422,439	7,980,598	Alberta
British Columbia	10,466,996	202,325	1,819,991	12,489,312	Colombie Britannique
Yukon	116,200	13,450	—	129,650	Yukon
Northwest Territories	160,800	8,895	24,975	194,670	Territoires du Nord Ouest
Canada	91,389,442	7,960,553	6,073,958	105,423,953	Canada
<b>Hydro</b>					<b>Hydro</b>
Newfoundland	6,352,880	218,556	78,350	6,649,786	Terre Neuve
Nova Scotia	385,360	—	5,000	390,360	Nouvelle Écosse
New Brunswick	849,850	35,740	17,440	903,030	Nouveau Brunswick
Quebec	24,903,365	617,155	2,572,691	28,093,211	Québec
Ontario	6,568,288	379,880	242,855	7,191,023	Ontario
Manitoba	4,497,630	—	—	4,497,630	Manitoba
Saskatchewan	835,860	—	—	835,860	Saskatchewan
Alberta	—	733,700	—	733,700	Alberta
British Columbia	9,341,902	202,325	1,304,847	10,849,074	Colombie Britannique
Yukon	75,100	1,650	—	76,750	Yukon
Northwest Territories	47,300	—	3,360	50,660	Territoires du Nord Ouest
Canada	53,857,535	2,189,006	4,224,543	60,271,084	Canada
<b>Steam</b>					<b>Vapeur</b>
Newfoundland	505,000	30,000	8,000	543,000	Terre Neuve
Prince Edward Island	—	70,500	—	70,500	Île du Prince Édouard
Nova Scotia	1,687,310	—	46,310	1,733,620	Nouvelle Écosse
New Brunswick	1,730,865	—	158,112	1,888,977	Nouveau Brunswick
Quebec	600,000	—	27,650	627,650	Québec
Ontario	12,853,000	116,724	347,073	13,316,797	Ontario
Manitoba	369,000	—	26,800	395,800	Manitoba
Saskatchewan	1,772,300	—	79,762	1,852,062	Saskatchewan
Alberta	1,449,000	5,079,460	214,260	6,742,720	Alberta
British Columbia	912,500	—	483,664	1,396,164	Colombie Britannique
Canada	21,878,975	5,296,684	1,391,631	28,567,290	Canada
<b>Internal Combustion</b>					<b>Combustion interne</b>
Newfoundland	66,201	14,229	3,000	83,430	Terre Neuve
Prince Edward Island	11,136	—	—	11,136	Île du Prince Édouard
Nova Scotia	—	—	1,500	1,500	Nouvelle Écosse
New Brunswick	15,338	1,000	—	16,338	Nouveau Brunswick
Quebec	126,642	—	7,400	134,042	Québec
Ontario	3,746	8,020	—	11,766	Ontario
Manitoba	16,575	—	3,060	19,635	Manitoba
Saskatchewan	175	—	500	675	Saskatchewan
Alberta	5,500	28,199	6,379	40,078	Alberta
British Columbia	66,894	—	31,480	98,374	Colombie Britannique
Yukon	41,100	11,800	—	52,900	Yukon
Northwest Territories	113,500	8,895	2,115	124,510	Territoires du Nord Ouest
Canada	466,807	72,143	55,434	594,384	Canada
<b>Combustion Turbine</b>					<b>Turbine à combustion</b>
Newfoundland	122,150	48,240	—	170,390	Terre Neuve
Prince Edward Island	—	40,450	—	40,450	Île du Prince Édouard
Nova Scotia	205,000	—	—	205,000	Nouvelle Écosse
New Brunswick	548,375	—	—	548,375	Nouveau Brunswick
Quebec	362,880	—	—	362,880	Québec
Ontario	505,600	141,230	181,050	827,880	Ontario
Saskatchewan	154,920	—	—	154,920	Saskatchewan
Alberta	89,500	172,800	201,800	464,100	Alberta
British Columbia	145,700	—	—	145,700	Colombie Britannique
Northwest Territories	—	—	19,500	19,500	Territoires du Nord Ouest
Canada	2,134,125	402,720	402,350	2,939,195	Canada
<b>Nuclear</b>					<b>Nucléaire</b>
New Brunswick	680,000	—	—	680,000	Nouveau Brunswick
Quebec	685,000	—	—	685,000	Québec
Ontario	11,687,000	—	—	11,687,000	Ontario
Canada	13,052,000	—	—	13,052,000	Canada

TABLE 3. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1991

	Steam - Vapeur					Internal combustion - Combustion interne		
	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Total
KW								
Newfoundland								
Utilities	-	530,000	-	5,000	535,000	80,430	-	80,430
Industries	-	8,000	-	-	8,000	3,000	-	3,000
Total	-	538,000	-	5,000	543,000	83,430	-	83,430
Prince-Edward-Island								
Utilities	-	70,500	-	-	70,500	11,136	-	11,136
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	70,500	-	-	70,500	11,136	-	11,136
Nova-Scotia								
Utilities	1,332,310	355,000	-	-	1,687,310	-	-	-
Industries	-	27,560	-	18,750	46,310	1,500	-	1,500
Total	1,332,310	382,560	-	18,750	1,733,620	1,500	-	1,500
New-Brunswick								
Utilities	417,500	1,313,365	-	-	1,730,865	16,338	-	16,338
Industries	-	71,300	-	86,812	158,112	-	-	-
Total	417,500	1,384,665	-	86,812	1,888,977	16,338	-	16,338
Quebec								
Utilities	-	600,000	-	-	600,000	126,642	-	126,642
Industries	-	14,750	7,500	5,400	27,650	7,400	-	7,400
Total	-	614,750	7,500	5,400	627,650	134,042	-	134,042
Ontario								
Utilities	10,653,000	2,200,000	101,700	15,024	12,969,724	3,746	8,020	11,766
Industries	-	-	256,001	91,072	347,073	-	-	-
Total	10,653,000	2,200,000	357,701	106,096	13,316,797	3,746	8,020	11,766
Manitoba								
Utilities	369,000	-	-	-	369,000	16,575	-	16,575
Industries	-	-	4,000	22,800	26,800	3,060	-	3,060
Total	369,000	-	4,000	22,800	395,800	19,635	-	19,635



TABLEAU 3. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1991

Combustion turbine Turbine à combustion			Total					
Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autre	Total	
KW								
								Terre Neuve
170,390	-	170,390	-	780,820	-	5,000	785,820	Services
-	-	-	-	11,000	-	-	11,000	Industries
170,390	-	170,390	-	791,820	-	5,000	796,820	Total
								Île du Prince Édouard
40,450	-	40,450	-	122,086	-	-	122,086	Services
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries
40,450	-	40,450	-	122,086	-	-	122,086	Total
								Nouvelle Écosse
205,000	-	205,000	1,332,310	560,000	-	-	1,892,310	Services
-	-	-	-	29,060	-	18,750	47,810	Industries
205,000	-	205,000	1,332,310	589,060	-	18,750	1,940,120	Total
								Nouveau Brunswick
548,375	-	548,375	417,500	1,878,078	-	-	2,295,578	Services
-	-	-	-	71,300	-	86,812	158,112	Industries
548,375	-	548,375	417,500	1,949,378	-	86,812	2,453,690	Total
								Québec
362,880	-	362,880	-	1,089,522	-	-	1,089,522	Services
-	-	-	-	22,150	7,500	5,400	35,050	Industries
362,880	-	362,880	-	1,111,672	7,500	5,400	1,124,572	Total
								Ontario
505,600	141,230	646,830	10,653,000	2,709,346	250,950	15,024	13,628,320	Services
-	181,050	181,050	-	-	437,051	91,072	528,123	Industries
505,600	322,280	827,880	10,653,000	2,709,346	688,001	106,096	14,156,443	Total
								Manitoba
-	-	-	369,000	16,575	-	-	385,575	Services
-	-	-	-	3,060	4,000	22,800	29,860	Industries
-	-	-	369,000	19,635	4,000	22,800	415,435	Total

TABLE 3. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1991

	Steam — Vapeur					Internal combustion — Combustion interne		
	Coal — Charbon	Oil — Mazout	Natural gas — Gaz naturel	Other — Autres	Total	Oil — Mazout	Natural gas — Gaz naturel	Total
KW								
Saskatchewan								
Utilities	1,531,300	-	241,000	-	1,772,300	175	-	175
Industries	-	21,000	36,450	22,312	79,762	500	-	500
Total	1,531,300	21,000	277,450	22,312	1,852,062	675	-	675
Alberta								
Utilities	4,861,460	-	1,396,000	271,000	6,528,460	17,724	15,975	33,699
Industries	-	-	149,260	65,000	214,260	629	5,750	6,379
Total	4,861,460	-	1,545,260	336,000	6,742,720	18,353	21,725	40,078
British-Columbia								
Utilities	-	-	912,500	-	912,500	46,044	20,850	66,894
Industries	-	66,000	50,500	367,164	483,664	31,480	-	31,480
Total	-	66,000	963,000	367,164	1,396,164	77,524	20,850	98,374
Yukon								
Utilities	-	-	-	-	-	52,900	-	52,900
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	52,900	-	52,900
Northwest Territories								
Utilities	-	-	-	-	-	122,395	-	122,395
Industries	-	-	-	-	-	2,115	-	2,115
Total	-	-	-	-	-	124,510	-	124,510
Canada								
Utilities	19,164,570	5,068,865	2,651,200	291,024	27,175,659	494,105	44,845	538,950
Industries	-	208,610	503,711	679,310	1,391,631	49,684	5,750	55,434
Total	19,164,570	5,277,475	3,154,911	970,334	28,567,290	543,789	50,595	594,384



TABLEAU 3. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1991

Combustion turbine - Turbine à combustion			Total					
Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autre	Total	
KW								
								Saskatchewan
-	154,920	154,920	1,531,300	175	395,920	-	1,927,395	Services
-	-	-	-	21,500	36,450	22,312	80,262	Industries
-	154,920	154,920	1,531,300	21,675	432,370	22,312	2,007,657	Total
								Alberta
-	262,300	262,300	4,861,460	17,724	1,674,275	271,000	6,824,459	Services
-	201,800	201,800	-	629	356,810	65,000	422,439	Industries
-	464,100	464,100	4,861,460	18,353	2,031,085	336,000	7,246,898	Total
								Colombie Britannique
99,700	46,000	145,700	-	145,744	979,350	-	1,125,094	Services
-	-	-	-	97,480	50,500	367,164	515,144	Industries
99,700	46,000	145,700	-	243,224	1,029,850	367,164	1,640,238	Total
								Yukon
-	-	-	-	52,900	-	-	52,900	Services
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries
-	-	-	-	52,900	-	-	52,900	Total
								Territoires du Nord Que
-	-	-	-	122,395	-	-	122,395	Services
-	19,500	19,500	-	2,115	19,500	-	21,615	Industries
-	19,500	19,500	-	124,510	19,500	-	144,010	Total
								Canada
1,932,395	604,450	2,536,845	19,164,570	7,495,365	3,300,495	291,024	30,251,454	Services
-	402,350	402,350	-	258,294	911,811	679,310	1,849,415	Industries
1,932,395	1,006,800	2,939,195	19,164,570	7,753,659	4,212,306	970,334	32,100,869	Total

TABLE 4. Changes to Generating Capacity in 1991

TABLEAU 4. Changements de capacité génératrice en 1991

Hydro			KW
<b>Nova Scotia - Nouvelle Écosse</b>			
Nova Scotia Power Corp	Avon #1	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	4,000
Total Nova Scotia - Nouvelle Écosse			4,000
<b>Quebec</b>			
<b>Hydro Québec</b>			
	Bersimis #1	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	120,000
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-114,000
	Bersimis #2	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	319,200
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-393,000
	L G 2A	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	999,000
	Manic #5	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	382,000
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-323,000
	Rapide Blanc	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	33,600
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-30,600
	Trenche	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	50,400
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-47,700
Total Hydro Québec			995,900
La Cie Hydro Electric Manicouagan	McCormick Dam	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	47,500
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-35,625
Total La Cie Hydro Electric Manicouagan			11,875
Total Quebec			1,007,775
<b>Ontario</b>			
<b>Great Lakes Power Co Ltd</b>			
	Harris	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	12,500
	Mission Falls	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	15,500
	Steephill Falls	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	15,500
Total Great Lakes Power Co Ltd			43,500
Ontario Hydro	Ontario Power	Capacity change - Changement de capacité	-18
	South Falls	Capacity change - Changement de capacité	-3
Total Ontario Hydro			-21
Trent University	Nassau	Capacity change - Changement de capacité	180
Total Trent University			180
Total Ontario			43,659
<b>Manitoba</b>			
<b>Manitoba Hydro</b>			
	Limestone	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	492,960
	Pine Falls	Capacity change - Changement de capacité	565
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	17,200
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-13,950
Total Manitoba Hydro			496,775
Total Manitoba			496,775
<b>N.W.T. - T.N.O.</b>			
<b>NWT Power Corp</b>			
	Snare Falls	Capacity change - Changement de capacité	400
	Snare Forks	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	10,800
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-13,000
	Snare Rapids	Capacity change - Changement de capacité	100
	Taltson	Capacity change - Changement de capacité	-1,000
Total NWT Power Corp			-2,700
Total N.W.T. - T.N.O.			-2,700
Total Hydro			1,549,509



TABLE 4. Changes to Generating Capacity in 1991

TABLEAU 4. Changements de capacité génératrice en 1991

Steam - Vapeur			KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Abitibi Price Inc	Grand Falls	Plant closed - Centrale fermée	-10,000
		<b>Total Abitibi Price Inc</b>	<b>-10,000</b>
Corner Brook Pulp & Paper Lt	Corner Brook	Plant closed - Centrale fermée	-6,600
		<b>Total Corner Brook Pulp &amp; Paper Lt</b>	<b>-6,600</b>
		<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>	<b>-16,600</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle Écosse</b>			
Nova Scotia Power Corp	Glace Bay Trenton	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	20,000
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	150,000
		<b>Total Nova Scotia Power Corp</b>	<b>170,000</b>
		<b>Total Nova Scotia - Nouvelle Écosse</b>	<b>170,000</b>
<b>New Brunswick - Nouveau Brunswick</b>			
NBIP Forest Products Inc	Dalhousie	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-6,000
		<b>Total NBIP Forest Products Inc</b>	<b>-6,000</b>
		<b>Total New Brunswick - Nouveau Brunswick</b>	<b>-6,000</b>
<b>Ontario</b>			
Centra Gas Ontario Inc	Fort Frances	New plant - Nouvelle centrale	46,700
		<b>Total Centra Gas Ontario Inc</b>	<b>46,700</b>
Cochrane Power Corp	Cochrane	New plant - Nouvelle centrale	15,000
		<b>Total Cochrane Power Corp</b>	<b>15,000</b>
E B Eddy Forest Products Ltd	Espanola	New plant - Nouvelle centrale	24
		<b>Total E B Eddy Forest Products Ltd</b>	<b>24</b>
Northland Power Corp	Kirkland Lake	New plant - Nouvelle centrale	55,000
		<b>Total Northland Power Corp</b>	<b>55,000</b>
		<b>Total Ontario</b>	<b>116,724</b>
<b>Saskatchewan</b>			
Domtar Chemicals Group	Unity	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,150
		<b>Total Domtar Chemicals Group</b>	<b>-1,150</b>
		<b>Total Saskatchewan</b>	<b>-1,150</b>
<b>Alberta</b>			
Alta Public Works Supply & Services	Michener Centre South	Plant closed - Centrale fermée	-400
		<b>Total Alta Public Works Supply &amp; Services</b>	<b>-400</b>
		<b>Total Alberta</b>	<b>-400</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
Weldwood Of Canada Ltd	Flavelle Cedar	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-3,000
		<b>Total Weldwood Of Canada Ltd</b>	<b>-3,000</b>
		<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>	<b>-3,000</b>
		<b>Total Steam - Vapeur</b>	<b>259,574</b>

TABLE 4. Changes to Generating Capacity in 1991

TABLEAU 4. Changements de capacité génératrice en 1991

Internal combustion - Combustion interne			KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Newfoundland & Labrador Hydro	Charlottetown	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	300
	Davis Inlet	Capacity change - Changement de capacité	164
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	220
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-100
	Hopedale	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,100
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,050
	L'Anse Au Loup	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	700
	Marys Harbour	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	100
	Pond Cove	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-700
	Ramea	Capacity change - Changement de capacité	58
	St Anthony	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	850
	Westport	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-60
		<b>Total Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>	<b>1,582</b>
		<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>	<b>1,582</b>
<b>Quebec</b>			
Hydro Québec	Ile D'entrée	Capacity change - Changement de capacité	30
	Iles-De-La-Madeleine	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-37,883
	Iles-De-La-Madeleine-2	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	56,000
	Inukjuak	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,135
	La Tabatière	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	3,800
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-3,100
	Povungnituk	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	2,870
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,800
		<b>Total Hydro Québec</b>	<b>21,052</b>
		<b>Total Quebec</b>	<b>21,052</b>
<b>Manitoba</b>			
Manitoba Hydro	Brochet	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,175
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-825
	God's Lake Narrows	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,575
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,200
	Shamattawa	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	325
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-175
	St Theresa	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	2,685
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,300
	Thicket Portage	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-75
	Wasagamack	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	500
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-300
		<b>Total Manitoba Hydro</b>	<b>2,385</b>
		<b>Total Manitoba</b>	<b>2,385</b>
<b>Saskatchewan</b>			
Saskatchewan Power Corp	Brabant Lake	Plant closed - Centrale fermée	-200
	Southend	Plant closed - Centrale fermée	-1,300
		<b>Total Saskatchewan Power Corp</b>	<b>-1,500</b>
		<b>Total Saskatchewan</b>	<b>-1,500</b>



TABLE 4. Changes to Generating Capacity in 1991

TABLEAU 4. Changements de capacité génératrice en 1991

Internal combustion - Combustion interne			KW
<hr/>			
Alberta			
<hr/>			
Alberta Power Ltd	Caribou Lake	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	2,000
	Chinchaga	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,000
	Fir	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	400
	Fox Lake	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,830
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,120
	Garden Creek	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	650
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-410
	Hunt Creek	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,330
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-250
	Jasper	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	500
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,200
	Jean D'or Prairie	Plant closed - Centrale fermée	-1,100
	Karr	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	110
	Peace Point	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	80
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-80
	Seal Lake	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	365
	Skunk Lake	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	165
	Soars	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,000
	Steen River Town	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	40
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-50
	Venus	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	100
		Total Alberta Power Ltd	5,360
		Total Alberta	5,360
<hr/>			
British Columbia - Colombie-Britannique			
<hr/>			
British Columbia Hydro & Power Auth	Anahim	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	350
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-500
	Bella Bella	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	500
	Dease Lake	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	880
	Fort Nelson	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,480
	Kitkatla	Plant closed - Centrale fermée	-1,350
	Lytton	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-830
	Stewart	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,000
		Total British Columbia Hydro & Power Auth	-3,430
Canadian Forest Products Ltd	Englewood	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	250
		Total Canadian Forest Products Ltd	250
Cassiar Mining Corp	Cassiar Resources Div	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	3,000
		Total Cassiar Mining Corp	3,000
Yoho Power Ltd	Field	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	370
		Total Yoho Power Ltd	370
		Total British Columbia - Colombie-Britannique	190
<hr/>			
Yukon			
<hr/>			
Yukon Electrical Co Ltd	Beaver Creek	Capacity change - Changement de capacité	50
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	550
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-450
	Carmacks	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,400
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-350
	Destruction Bay	Capacity change - Changement de capacité	-50
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	400
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-300
	Old Crow	Capacity change - Changement de capacité	50
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	275
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-250
	Pelly River Crossing	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	275
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-200
	Stewart Crossing	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-85
	Watson Lake	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,000
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-400
		Total Yukon Electrical Co Ltd	1,915
Yukon Energy Corp	Dawson City	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,000
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-300
	Faro	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-2,000
	Whitehorse	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	3,300
		Total Yukon Energy Corp	2,000
		Total Yukon	3,915

TABLE 4. Changes to Generating Capacity in 1991

TABLEAU 4. Changements de capacité génératrice en 1991

## Internal combustion - Combustion interne

KW

N.W.T. - T.N.O.

N W T Power Corp	Arctic Bay	Capacity change - Changement de capacité	-80
	Arctic Red River	Capacity change - Changement de capacité	-5
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	150
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-150
	Baker Lake	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	800
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-540
	Cambridge Bay	Capacity change - Changement de capacité	-35
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,680
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,720
	Clyde River	Capacity change - Changement de capacité	-40
	Colville	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	190
	Coppermine	Capacity change - Changement de capacité	-35
	Fort Franklin	Capacity change - Changement de capacité	-40
	Fort Liard	Capacity change - Changement de capacité	160
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	175
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-175
	Fort Norman	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	270
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-300
	Fort Simpson	Capacity change - Changement de capacité	-60
	Gjoa Haven	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	725
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-720
	Grise Fiord	Capacity change - Changement de capacité	-5
	Igloodik	Capacity change - Changement de capacité	-40
	Inuvik	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-300
	Lac La Martre	Capacity change - Changement de capacité	55
		New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	150
	Nahanni Butte	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	40
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-40
	Norman Wells	Capacity change - Changement de capacité	-20
	Paulatuk	Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-150
	Pine Point	Capacity change - Changement de capacité	-1,500
	Pond Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-45
	Rae Lakes	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	300
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-270
	Rae/Edzo	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	700
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-720
	Rankin Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-70
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-540
	Resolute Bay	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,800
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,800
	Sachs Harbour	Capacity change - Changement de capacité	-25
	Snowdrift	Capacity change - Changement de capacité	-20
	Spence Bay	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	995
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-270
	Tuktoyaktuk	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	1,270
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-1,270
	Whale Cove	Capacity change - Changement de capacité	-25
	Wrigley	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	240
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-200
	Yellowknife	Capacity change - Changement de capacité	-30
	Total N W T Power Corp		-1,540
Northland Utilities(NWT) Ltd	Snare Lake	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	85
		Unit(s) removed - Unité(s) enlevée(s)	-55
	Total Northland Utilities(NWT) Ltd		30
	Total N.W.T. - T.N.O.		-1,510
	Total Internal combustion - Combustion interne		31,474



TABLE 4. Changes to Generating Capacity in 1991

TABLEAU 4. Changements de capacité génératrice en 1991

Combustion turbine - Turbine à combustion			KW
<hr/>			
New Brunswick - Nouveau Brunswick			
<hr/>			
New Brunswick Electric Power Comm	Millbank	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	400,000
	Ste. Rose	New Unit(s) - Nouvelle(s) unité(s)	100,000
		Total New Brunswick Electric Power Comm	500,000
		Total New Brunswick - Nouveau Brunswick	500,000
<hr/>			
Ontario			
<hr/>			
Centra Gas Ontario Inc.	Fort Frances	New plant - Nouvelle centrale	47,230
		Total Centra Gas Ontario Inc.	47,230
Cochrane Power Corp.	Cochrane	New plant - Nouvelle centrale	25,000
		Total Cochrane Power Corp.	25,000
Northland Power Corp	Kirkland Lake	New plant - Nouvelle centrale	69,000
		Total Northland Power Corp	69,000
		Total Ontario	141,230
<hr/>			
British Columbia - Colombie-Britannique			
<hr/>			
British Columbia Hydro & Power Auth	Fort Nelson	Plant closed - Centrale fermée	-5,000
		Total British Columbia Hydro & Power Auth	-5,000
		Total British Columbia - Colombie-Britannique	-5,000
		Total Combustion turbine - Turbine à combustion	636,230

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>										
<b>Abitibi Price Inc</b>										
Bishops Falls	49 01	55 30	1916	1,500	1928	1,500	1953	1,500	1953	1,600
Exploits River			1953	1,500	1953	1,500	1953	2,200	1953	900
									1953	900
									Total	13,100
Buchans	48 49	56 52							1988	1,850
Buchans Lake									Total	1,850
Grand Falls	49 01	55 40	1909	1,350	1909	1,350	1950	4,000	1950	4,000
Exploits River					1950	4,000	1950	4,000	1987	26,000
									Total	44,700
<b>Total Abitibi Price Inc</b>										<b>59,650</b>
<b>Churchill Falls Labrador Corp Ltd</b>										
Churchill Falls	53 40	63 80	1971	500,000	1971	475,000	1972	500,000	1972	500,000
Churchill River			1973	500,000	1973	503,500	1973	500,000	1974	500,000
					1974	500,000	1974	475,000	1974	475,000
									Total	5,428,500
<b>Total Churchill Falls Labrador Corp Ltd</b>										<b>5,428,500</b>
<b>Deer Lake Power Co Ltd</b>										
Deer Lake	49 10	57 25	1925	11,284	1925	11,305	1925	11,305	1925	11,284
Grand Lakes			1925	11,305	1925	11,284	1925	11,284	1929	22,800
									1929	22,800
									Total	124,651
Watsons Brook	48 57	57 57					1958	4,600	1958	4,600
Corner Brook									Total	9,200
<b>Total Deer Lake Power Co Ltd</b>										<b>133,851</b>
<b>Iron Ore Co Of Canada</b>										
Menihek	54 28	66 36			1954	4,250	1954	4,250	1960	10,200
Menihek Lake									Total	18,700
<b>Total Iron Ore Co Of Canada</b>										<b>18,700</b>
<b>Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>										
Bay D'Espoir	47 56	55 46	1967	76,500	1967	76,500	1967	76,500	1968	76,500
Victoria R & White Bear R					1970	76,500	1970	76,500	1977	154,000
									Total	613,000
Cat Arm	50 10	56 45					1985	71,725	1985	71,725
Cat Arm River									Total	143,450
Hinds Lake	49 05	57 12							1980	75,000
Hinds Lake									Total	75,000
Paradise River	47 38	54 28							1987	8,010
Burnt Ile System									Total	8,010
Snooks Arm	49 51	55 33							1957	560
Sisters System									Total	560
Upper Salmon	56 12	48 10							1982	84,000
Victoria R & White Bear R									Total	84,000
Venams Bight	49 52	55 40							1957	360
Burnt Ile System									Total	360
<b>Total Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>										<b>924,380</b>
<b>Newfoundland Light &amp; Power Co Ltd</b>										
Cape Broyle	47 05	52 57							1952	6,000
Horse Chops River									Total	6,000
Fall Pond	46 56	55 22							1939	400
Overfall Brook									Total	400



TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year	Year	Year	Year
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année
Newfoundland - Terre-Neuve									
Newfoundland Light & Power Co Ltd									
Hearts Content Southern Cove Brook	47 52	53 22						1960	2,400
								Total	2,400
Horse Chops Horse Chops River	47 08	52 57						1953	7,650
								Total	7,650
Lawn Lawn River	46 56	55 33						1983	708
								Total	708
Lockston Lockston River	48 23	53 21				1955	1,500	1961	1,500
								Total	3,000
Lookout Brook Lookout Brook	48 23	58 12				1958	2,400	1983	2,670
								Total	5,070
Mobile Mobile River	47 13	52 50						1951	9,350
								Total	9,350
Morris Mobile River	47 15	52 56						1983	1,091
								Total	1,091
New Chelsea New Chelsea Brook	48 02	53 13						1957	4,000
								Total	4,000
Petty Harbour Second Pond	47 28	52 43			1908	1,600	1926	1,800	1986
								Total	4,906
Pierres Brook Pierres Brook	47 17	52 50						1931	3,200
								Total	3,200
Pitmans Pond New Chelsea Brook	48 04	53 12						1959	800
								Total	800
Port Union Port Union River	48 30	53 05					1918	280	1918
								Total	560
Rattling Brook Rattling Brook	49 05	55 16					1958	6,375	1958
								Total	12,750
Rocky Pond Lamanche Canal	47 11	52 53						1943	3,200
								Total	3,200
Sandy Brook Sandy Brook	48 56	55 48						1963	5,950
								Total	5,950
Seal Cove Seal Cove Brook	47 26	53 06					1922	1,200	1927
								Total	3,740
Topsail Topsail Brook	47 32	52 56						1983	2,280
								Total	2,280
Tors Cove Tors Cove Pond	47 13	52 51			1942	2,000	1942	2,000	1951
								Total	6,500
Victoria Victoria Brook	47 46	53 14						1914	450
								Total	450
West Brook West Brook	46 55	55 23						1942	700
								Total	700
Total Newfoundland Light & Power Co Ltd									84,705
Total Newfoundland - Terre-Neuve									6,649,786

TABLE 3. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 3. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year			
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	
Nova Scotia - Nouvelle Ecosse									
Minas Basin Pulp & Power Co Ltd									
Salmon Hole	44 56	64 03					1938	2,000	
Panuke Lake							Total	2,000	
St Croix	44 56	64 03					1934	3,000	
St Croix River							Total	3,000	
Total Minas Basin Pulp & Power Co Ltd								5,000	
Nova Scotia Power Corp									
Avon #1	44 52	64 13				1958	3,750	1991	4,000
Avon River								Total	7,750
Avon #2	44 52	64 13						1929	3,000
Avon River								Total	3,000
Big Falls	44 06	64 55				1929	4,500	1929	4,500
Mersey River								Total	9,000
Cowie Falls	44 04	64 46				1938	3,600	1938	3,600
Mersey River								Total	7,200
Deep Brook	44 03	64 47				1950	4,500	1950	4,500
Mersey River								Total	9,000
Dickie Brook	45 25	61 30				1948	1,200	1948	2,600
Dickie Brook								Total	3,800
Fall River	44 49	63 37						1985	500
Mcleods Brook								Total	500
Fourth Lake	44 31	63 43						1983	3,000
Sissiboo River								Total	3,000
Gisborne	45 07	62 21						1982	3,500
Mcleods Brook								Total	3,500
Gulch	44 34	65 38						1952	6,000
Bear River								Total	6,000
Harmony	44 25	65 02						1943	600
Medway River								Total	600
Hells Gate	45 03	64 25				1930	3,360	1949	3,570
Black River								Total	6,930
Hollow Bridge	45 01	64 22						1942	5,312
Black River								Total	5,312
Lequille	44 43	65 29						1968	11,180
Allain River								Total	11,180
Lower Great Brook	44 05	64 39				1955	2,250	1955	2,250
Mersey River								Total	4,500
Lower Lake Falls	44 08	64 55				1929	3,690	1929	3,690
Mersey River								Total	7,380
Lumsden	45 01	64 25						1949	2,800
Black River								Total	2,800
Malay Falls	44 59	62 29		1924	1,200	1924	1,200	1924	1,200
East River								Total	3,600
Methals	44 57	64 26						1949	3,400
Gaspereaux Lake								Total	3,400
Mill Lake	44 43	63 54				1922	1,280	1922	1,280
North East River								Total	2,560
Nictaux	44 55	65 01						1954	6,800
Nictaux River								Total	6,800
Paradise	44 50	65 15						1950	3,600
Paradise Brook								Total	3,600

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year	Year	Year	Year
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année
<b>Nova Scotia - Nouvelle Ecosse</b>									
<b>Nova Scotia Power Corp</b>									
Ridge	44 33	65 36						1957	4,000
Bear River								Total	4,000
Roseway	43 46	65 20				1921	600	1937	320
Roseway River								Total	920
Ruth Falls	44 58	62 30		1925	2,000	1925	2,000	1936	2,970
East River								Total	6,970
Sandy Lake	44 43	63 55				1928	1,600	1928	1,600
Indian River								Total	3,200
Sissiboo Falls	44 24	65 54						1961	6,000
Sissiboo River								Total	6,000
Tidal Unit	44 45	65 30						1982	19,458
Mcleods Brook								Total	19,458
Tide Water	44 42	63 53				1922	2,320	1922	2,320
North East River								Total	4,640
Tusket	43 53	65 58		1929	720	1929	720	1929	720
Tusket River								Total	2,160
Upper Lake Falls	44 09	64 58				1929	2,700	1929	2,700
Rossignol Lake								Total	5,400
Weymouth Falls	44 24	65 56				1961	9,000	1967	9,000
Sissiboo River								Total	18,000
White Rock	45 04	64 22						1952	3,200
Gaspereaux River								Total	3,200
Wreck Cove	46 32	60 26				1978	100,000	1978	100,000
Cheticamp River								Total	200,000
<b>Total Nova Scotia Power Corp</b>									<b>385,360</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle Ecosse</b>									<b>390,360</b>



TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW
<b>New Brunswick - Nouveau Brunswick</b>										
<b>B J Hargrove Ltd</b>										
Hargrove Monquart River	46 31	67 36					1970	150	1978 Total	350 500
<b>Total B J Hargrove Ltd</b>										<b>500</b>
<b>Consolidated-Bathurst Ltd</b>										
Great Falls Nepisquit River	47 22	65 54			1921	3,600	1921	3,600	1930 Total	3,600 10,800
<b>Total Consolidated-Bathurst Ltd</b>										<b>10,800</b>
<b>Department Forests Mines &amp; Energy</b>										
Musquash Musquash River	45 12	66 21					1920	2,320	1920 Total	2,320 4,640
<b>Total Department Forests Mines &amp; Energy</b>										<b>4,640</b>
<b>Edmundston Corp Of</b>										
Green River Green River	47 27	68 19			1930	900	1984	1,000	1984 Total	1,000 2,900
<b>Total Edmundston Corp Of</b>										<b>2,900</b>
<b>Fraser Inc</b>										
Edmundston Madawaska River	47 22	68 20					1918	1,000	1918 Total	1,000 2,000
<b>Total Fraser Inc</b>										<b>2,000</b>
<b>Maine-New Brunswick Elec Power Ltd</b>										
Tinker Aroostook River	46 49	67 46	1922	1,500	1923	1,500	1926	3,520	1952 1965 Total	3,520 20,800 30,840
<b>Total Maine-New Brunswick Elec Power Ltd</b>										<b>30,840</b>
<b>New Brunswick Electric Power Comm</b>										
Beechwood Saint John River	46 33	67 41			1957	36,000	1958	36,000	1962 Total	40,500 112,500
Grand Falls Saint John River	47 03	67 44	1928	15,750	1929	15,750	1930	15,750	1931 Total	15,750 63,000
Mactaquac Saint John River	45 57	66 52	1968	102,600	1968	102,600	1968 1979	102,600 110,000	1972 1980 Total	110,000 110,000 637,800
Milltown St Croix River	45 10	67 18	1920	700	1920 1962	700 300	1920 1968	700 400	1947 1969 Total	250 600 3,650
Sisson Sisson Lake	47 16	67 15							1965 Total	10,000 10,000
Tobique Tobique River	46 46	67 37					1953	10,000	1953 Total	10,000 20,000
<b>Total New Brunswick Electric Power Comm</b>										<b>846,950</b>
<b>St George Pulp &amp; Paper Co Ltd</b>										
St George Magaguadavic River	45 07	66 50	1950	700	1950	700	1978	1,500	1978 Total	1,500 4,400
<b>Total St George Pulp &amp; Paper Co Ltd</b>										<b>4,400</b>
<b>Total New Brunswick - Nouveau Brunswick</b>										<b>903,030</b>

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Quebec</b>										
<b>Albright &amp; Wilson Amerique</b>										
Buckingham Rivière du Lièvre	45 35	75 25	1915	1,440	1920	1,440	1928	1,440	1939 1986 Total	1,836 1,980 8,136
<b>Total Albright &amp; Wilson Amerique</b>										<b>8,136</b>
<b>Belleterre Comm Hydro Elect</b>										
Winneway Rivière Winneway	47 35	78 33					1938	1,169	1942 Total	1,169 2,338
<b>Total Belleterre Comm Hydro Elect</b>										<b>2,338</b>
<b>Centrale S P C Inc</b>										
Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25	71 04							1956 Total	32,000 32,000
<b>Total Centrale S P C Inc</b>										<b>32,000</b>
<b>Coaticook Ville De</b>										
Belding Rivière Coaticook	45 08	71 40					1927	720	1927 Total	720 1,440
Penman Rivière St-François							1985	550	1985 Total	550 1,100
Saint Paul Rivière St-François							1985	450	1985 Total	450 900
<b>Total Coaticook Ville De</b>										<b>3,440</b>
<b>Consolidated Bathurst Inc</b>										
Grand Baie #2 Rivière Ha Ha	48 16	70 52							1918 Total	460 460
<b>Total Consolidated Bathurst Inc</b>										<b>460</b>
<b>Daishowa Inc</b>										
Forestville Rivière Sault Au Cochon	48 44	69 04							1954 Total	1,000 1,000
<b>Total Daishowa Inc</b>										<b>1,000</b>
<b>Dominion Textile Inc</b>										
Magog Lac Memphremagog	45 17	72 06					1920	1,000	1920 Total	1,000 2,000
<b>Total Dominion Textile Inc</b>										<b>2,000</b>
<b>E B Eddy Forest Products Ltd</b>										
Chaudière Falls Ottawa River	45 25	75 43			1913	4,000	1913	4,000	1913 Total	4,000 12,000
<b>Total E B Eddy Forest Products Ltd</b>										<b>12,000</b>
<b>Hydro Québec</b>										
Anse St Jean Rivière St-Jean	48 12	70 17							1957 Total	400 400
Beauharnois Fleuve St-Laurent	45 19	73 55	1932	40,000	1932	40,000	1935	40,000	1935	40,000
			1939	37,300	1941	37,300	1941	37,300	1948	37,300
			1950	40,000	1950	41,120	1951	41,120	1951	41,120
			1952	40,000	1953	40,000	1953	40,000	1953	40,000
			1959	55,250	1959	55,250	1959	55,250	1959	55,250
			1959	55,250	1960	55,250	1960	55,250	1960	55,250
			1961	55,250	1961	55,250	1981	46,750	1982	46,750
			1983	46,750	1983	46,750	1983	46,750	1984	46,750
			1986	46,750	1986	46,750	1987	46,750	1990	46,750
										<b>Total 1,652,560</b>

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Quebec</b>										
<b>Hydro Québec</b>										
Beaumont Rivière St-Maurice	45 32	72 49	1958	40,500	1958	40,500	1958 1959	40,500 40,500	1958 1959 Total	40,500 40,500 243,000
Bersimis #1 Rivière Bersimis	47 18	69 33	1956 1987	114,000 120,000	1956 1987	114,000 120,000	1957 1988	114,000 120,000	1957 1991 Total	114,000 120,000 936,000
Bersimis #2 Rivière Bersimis	49 11	69 13	1987	159,600	1988	159,600	1991	159,600	1991 Total	159,600 638,400
Bryson Rivière Outaouais	45 40	76 38			1925	18,000	1929	18,000	1981 Total	25,000 61,000
Carillon Rivière Outaouais	45 34	74 23	1962 1963 1963	46,750 46,750 46,750	1962 1963 1963	46,750 46,750 46,750	1962 1963 1964 1964	46,750 46,750 46,750 46,750	1962 1963 1964 Total	46,750 46,750 46,750 654,500
Chelsea Rivière Gatineau	45 31	75 47	1927	28,800	1927	28,800	1927	28,800	1929 1939 Total	28,800 28,800 144,000
Chute Bell Rivière Rouge	45 46	74 41			1915	1,600	1915	1,600	1920 Total	1,600 4,800
Chute Burroughs Rivière Niger	45 09	72 01							1929 Total	1,600 1,600
Chute Garneau Rivière Chicoutimi	48 23	71 02							1925 Total	2,240 2,240
Chute Hemmings Rivière St-François	45 52	72 27	1925	4,800	1925	4,800	1925 1925	4,800 4,800	1925 1925 Total	4,800 4,800 28,800
Chute Des Chats Rivière Outaouais	45 29	76 14	1931	22,325	1931	22,325	1931	22,325	1931 Total	22,325 89,300
Corbeau Rivière Gatineau	46 19	75 57					1926	1,000	1926 Total	1,000 2,000
Drummondville Rivière St-François	45 53	72 29	1910	2,500	1910	2,500	1925	4,800	1925 Total	4,800 14,600
Grand-Mère Rivière St-Maurice	45 37	72 41	1915 1916	15,725 15,725	1915 1916	18,000 15,725	1915 1921	15,725 15,725	1916 1922 1984 Total	15,725 15,725 21,500 149,575
Hart Jaune Petite Manicouagan L	51 49	67 48			1960	16,150	1960	16,150	1960 Total	16,150 48,450
Hull #2 Rivière Outaouais	45 43	75 21	1920	5,760	1920	5,760	1923	5,760	1969 Total	10,000 27,280
L G 2 Rivière La Grande	53 47	77 28	1979 1980 1980 1981	333,000 333,000 333,000 333,000	1979 1980 1980 1981	333,000 333,000 333,000 333,000	1979 1980 1980 1981	333,000 333,000 333,000 333,000	1979 1980 1981 Total	333,000 333,000 333,000 5,328,000
L G 2A Rivière La Grande	53 47	77 28			1991	333,000	1991	333,000	1991 Total	333,000 999,000
L G 3 Rivière La Grande	53 44	75 59	1982 1983 1983	192,000 192,000 192,000	1982 1983 1983	192,000 192,000 192,000	1982 1983 1984	192,000 192,000 192,000	1983 1983 1984 Total	192,000 192,000 192,000 2,304,000
L G 4 Rivière La Grande	53 52	73 28	1984 1984	294,500 294,500	1984 1984	294,500 294,500	1984 1986	294,500 294,500	1984 1986 1986 Total	294,500 294,500 294,500 2,650,500



TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Annee	KW	Annee	KW	Annee	KW	Annee	KW
<b>Quebec</b>										
<b>Hydro Québec</b>										
La Gabelle Rivière St-Maurice	46 27	72 44	1970	27,360	1971	27,725	1972	27,360	1973 1975 Total	27,360 26,775 136,580
La Tuque Rivière St-Maurice	47 27	72 48	1940	36,000	1940	36,000	1943 1984	36,000 38,000	1955 1985 Total	36,000 38,000 220,000
Les Cèdres Fleuve St-Laurent	45 18	74 02	1914 1914 1914 1922	9,000 9,000 9,000 9,000	1914 1914 1916 1922	9,000 9,000 9,000 9,000	1914 1914 1918 1923 1924	9,000 9,000 9,000 9,000 9,000	1914 1914 1918 1924 Total	9,000 9,000 9,000 9,000 162,000
Magpie Rivière Magpie	50 19	64 27					1961	900	1961 Total	900 1,800
Manic #1 Rivière Manicouagan	49 11	68 20			1966	61,470	1966	61,470	1967 Total	61,470 184,410
Manic #2 Rivière Manicouagan	49 20	68 26	1965 1965	126,900 126,900	1965 1966	126,900 126,900	1965 1966	126,900 126,900	1965 1967 Total	126,900 126,900 1,015,200
Manic #3 Rivière Manicouagan	49 44	68 36	1975	197,200	1976	197,200	1976 1976	197,200 197,200	1976 1976 Total	197,200 197,200 1,183,200
Manic #5 Rivière Manicouagan	50 39	68 44	1970 1971	161,500 161,500	1970 1971	161,500 161,500	1970 1991	161,500 191,000	1971 1991 Total	161,500 191,000 1,351,000
Manic #5 PA Rivière Manicouagan	50 39	68 44	1989	266,000	1989	266,000	1990	266,000	1990 Total	266,000 1,064,000
Mitis #1 Rivière Mitis	48 36	68 08					1922	2,400	1929 Total	4,000 6,400
Mitis #2 Rivière Mitis	48 37	68 09							1947 Total	4,250 4,250
Outardes #2 Rivière aux Outardes	49 08	68 23			1978	151,300	1978	151,300	1978 Total	151,300 453,900
Outardes #3 Rivière aux Outardes	49 33	68 44	1969	189,050	1969	189,050	1969	189,050	1969 Total	189,050 756,200
Outardes #4 Rivière aux Outardes	49 42	68 56	1969	158,000	1969	158,000	1969	158,000	1969 Total	158,000 632,000
Paugan Rivière Gatineau	45 49	75 56	1956 1986	32,400 31,100	1983 1987	31,100 31,100	1984 1988	31,100 31,100	1985 1990 Total	31,100 31,100 250,100
Pont Arnaud Rivière Chicoutimi	71 08	48 25			1912	1,700	1917	1,875	1917 Total	1,875 5,450
Première Chute Rivière Outaouais	47 36	79 27	1968	31,050	1969	31,050	1969	31,050	1975 Total	31,050 124,200
Rapide #2 Rivière Outaouais	48 56	78 35	1954	12,000	1954	12,000	1956	12,000	1964 Total	12,000 48,000
Rapide #7 Rivière Outaouais	47 46	78 19	1941	14,250	1941	14,250	1941	14,250	1949 Total	14,250 57,000
Rapide Blanc Rivière St-Maurice	47 48	72 59	1934	30,600	1955	30,600	1985 1988	33,600 33,600	1987 1991 Total	33,600 33,600 195,600
Rapide Des Iles Rivière Outaouais	47 35	78 21	1966	36,630	1967	36,630	1967	36,630	1973 Total	36,630 146,520
Rapide Farmers Rivière Gatineau	45 30	75 47	1927	19,125	1927	20,000	1927	20,000	1929 1947 Total	20,000 19,125 98,250

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
Quebec										
Hydro Québec										
Rapide des Quinze Rivière Outaouais	47 35	79 18	1951	26,000	1955	26,000	1984 1990	11,000 10,280	1985 1990 Total	11,000 10,280 94,560
Rawdon Rivière Ouareau	46 03	73 44							1928 Total	1,720 1,720
Rivière des Prairies Rivière des Prairies	45 35	73 39	1929	7,500	1929	7,500	1930 1986	7,500 8,600	1985 1987 Total	8,600 8,600 48,300
Sept Chutes Rivière Ste Anne Du Nord	47 07	70 50	1916	4,680	1916	4,680	1916	4,680	1916 Total	4,680 18,720
Shawinigan #2 Rivière St-Maurice	46 32	72 46	1911 1987	14,000 15,300	1911 1987	14,000 38,900	1986 1988	15,300 15,300	1986 1990 Total	39,800 38,900 191,500
Shawinigan #3 Rivière St-Maurice	46 32	72 46			1983	57,300	1984	57,300	1984 Total	57,300 171,900
St Alban Rivière Ste-Anne	46 42	72 05							1927 Total	3,000 3,000
St Narcisse Rivière Batiscau	46 33	72 25					1926	7,500	1926 Total	7,500 15,000
St Raphaël Rivière Du Sud	46 48	70 45			1921	850	1921	850	1921 Total	850 2,550
Trenche Rivière St-Maurice	45 45	72 52	1950	47,700	1982	50,400	1983 1985	50,400 50,400	1984 1991 Total	50,400 50,400 299,700
Total Hydro Québec									24,923,015	
Hydro Sherbrooke										
Abenakis Rivière Magog	45 24	71 53			1910	800	1910	800	1910 Total	800 2,400
Drummond Rivière Magog	45 24	71 53					1928	580	1928 Total	300 880
Eustis Rivière Coaticook	45 18	71 53							1987 Total	700 700
Frontenac Rivière Magog	45 24	71 54					1917	1,250	1917 Total	1,250 2,500
Paton Rivière Magog	45 24	71 54					1959	720	1960 Total	720 1,440
Rock Forest Rivière Magog	45 20	72 00					1911	940	1911 Total	940 1,880
Weedon Rivière St-François	45 40	71 28			1920	1,040	1920	1,040	1926 Total	1,250 3,330
Westbury Rivière St-François	45 31	71 37					1928	2,000	1928 Total	2,000 4,000
Total Hydro Sherbrooke									17,130	
Hydromega Development Inc										
Mont Laurier Rivière du Lièvre	46 34	75 30			1937	560	1951	900	1951 Total	900 2,360
Total Hydromega Development Inc									2,360	

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Annee	KW	Annee	KW	Annee	KW	Annee	KW
<b>Quebec</b>										
<b>Iron Ore Co Of Canada</b>										
Ste Marguerite	50 13	66 40					1954	8,800	1954	8,800
Rivière Ste Marguerite									Total	17,600
<b>Total Iron Ore Co Of Canada</b>										<b>17,600</b>
<b>Jonquière Ville De</b>										
Jonquière #1	48 25	71 15					1924	1,280	1948	2,812
Rivière aux Sables									Total	4,092
<b>Total Jonquière Ville De</b>										<b>4,092</b>
<b>La Cie Hydro Electric Manicouagan</b>										
McCormick Dam	49 12	68 20	1952	35,625	1957	40,000	1958	40,000	1958	40,000
Rivière Manicouagan					1965	56,250	1965	56,250	1991	47,500
										Total
<b>Total La Cie Hydro Electric Manicouagan</b>										<b>315,625</b>
<b>La Cie Price Ltée</b>										
Adam Cunningham	48 40	71 10							1953	6,375
Lac Brochet									Total	6,375
Chicoutimi	48 25	71 03							1923	9,900
Rivière Chicoutimi									Total	9,900
Chute aux Galets	48 40	71 11					1921	6,800	1921	6,800
Rivière Shipshaw									Total	13,600
Jim Gray	48 42	71 10					1953	25,500	1953	25,500
Lac Lamothe									Total	51,000
Jonquière Mill	48 25	71 15					1926	1,200	1942	1,200
Rivière aux Sables									Total	2,400
Kenogami	48 25	71 15					1912	2,345	1912	2,345
Rivière aux Sables									Total	4,690
Murdock Willson	48 27	70 14							1957	51,000
Rivière Shipshaw									Total	51,000
<b>Total La Cie Price Ltée</b>										<b>138,965</b>
<b>MacLaren Quebec Power Co</b>										
Dufferin Falls	45 36	75 25					1958	19,125	1959	19,125
Rivière du Lièvre									Total	38,250
High Falls	45 47	75 38	1929	25,000	1929	25,000	1929	25,000	1933	25,000
Rivière du Lièvre									Total	100,000
Masson	45 34	75 20	1933	28,000	1933	28,000	1933	28,000	1933	28,000
Rivière du Lièvre									Total	112,000
<b>Total MacLaren Quebec Power Co</b>										<b>250,250</b>
<b>Magog Ville De</b>										
Magog	45 16	72 07					1911	900	1911	900
Lac Memphremagog									Total	1,800
<b>Total Magog Ville De</b>										<b>1,800</b>
<b>Papier Journal Domtar Ltée</b>										
Birds	46 44	71 42							1937	1,920
Rivière Jacques Cartier									Total	1,920
<b>Total Papier Journal Domtar Ltée</b>										<b>1,920</b>



TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Quebec</b>										
<b>Pembroke Electric light Co Ltd</b>										
Waltham	45 55	76 55	1917	1,250	1940	1,530	1944	1,800	1950	2,250
Rivière Noire									1951	2,250
									Total	9,080
<b>Total Pembroke Electric light Co Ltd</b>										<b>9,080</b>
<b>Soc d'Elect et de Chimie Alcan Ltée</b>										
Chute à Caron	48 25	71 15	1931	45,000	1931	45,000	1932	45,000	1934	45,000
Rivière Saguenay									Total	180,000
Chute à la Savanne	48 49	71 47	1953	37,450	1953	37,450	1953	37,450	1953	37,450
Rivière Péribonka									Total	187,250
Chute des Passes	49 54	71 15	1959	148,500	1959	148,500	1959	148,500	1960	148,500
Rivière Péribonka									Total	742,500
Chute du Diable	48 47	71 42	1952	37,450	1952	37,450	1952	37,450	1952	37,450
Rivière Péribonka									Total	187,250
Isle Maligne	48 35	71 38	1925	28,000	1925	28,000	1925	28,000	1925	28,000
Lac St-Jean			1925	28,000	1925	28,000	1925	28,000	1925	28,000
			1926	28,000	1926	28,000	1928	28,000	1937	28,000
									Total	336,000
Shipshaw	48 26	71 12	1942	60,000	1942	60,000	1943	58,500	1943	58,500
Rivière Saguenay			1943	60,000	1943	60,000	1943	60,000	1943	60,000
			1943	60,000	1943	60,000	1943	60,000	1943	60,000
									Total	717,000
<b>Total Soc d'Elect et de Chimie Alcan Ltée</b>										<b>2,350,000</b>
<b>Total Quebec</b>										<b>28,093,211</b>

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Abitibi Price Inc</b>										
Iroquois Falls Abitibi River	48 46	80 40	1949	1,200	1949	1,200	1949	2,025	1949	2,025
			1949	2,025	1949	2,025	1949	2,025	1949	1,280
			1949	1,280	1949	1,280	1949	1,280	1949	1,280
							1949	1,280	1949	1,280
								Total		21,485
Island Falls Abitibi River	49 35	81 23	1979	9,600	1981	9,600	1982	9,600	1986	9,600
								Total		38,400
Twin Falls Abitibi Lake	48 45	80 35	1921	4,050	1921	4,050	1921	4,050	1921	4,050
									1927	4,050
								Total		20,250
<b>Total Abitibi Price Inc</b>										<b>80,135</b>
<b>Boise Cascade Canada Ltd</b>										
Calm Lake Calm Lake	48 48	92 10					1928	4,675	1928	4,675
								Total		9,350
Fort Frances Rainy River	48 38	93 20	1955	1,600	1955	1,600	1955	1,600	1955	1,600
			1955	1,600	1955	1,600	1955	1,600	1955	1,600
								Total		12,800
Kenora Lake Of The Woods	49 45	94 33	1923	1,000	1923	1,250	1923	1,250	1923	1,000
			1923	1,000	1923	1,250	1924	1,250	1924	1,000
							1924	1,250	1924	1,250
								Total		11,500
Norman Lake Of The Woods	49 45	94 34	1925	3,300	1925	3,300	1925	3,300	1925	3,300
									1925	3,300
								Total		16,500
Sturgeon Falls Seine River	48 42	92 15					1927	3,825	1927	3,825
								Total		7,650
<b>Total Boise Cascade Canada Ltd</b>										<b>57,800</b>
<b>Bracebridge Hydro</b>										
Bracebridge Falls Muskoka River	45 03	79 19					1902	300	1905	300
								Total		600
High Falls Muskoka River	45 00	79 15							1948	800
								Total		800
Wilsons Falls Muskoka River	45 02	79 19							1909	600
								Total		600
<b>Total Bracebridge Hydro</b>										<b>2,000</b>
<b>Campbellford Town Of</b>										
Crow Bay Trent Canal	44 20	77 46					1908	900	1912	1,175
								Total		2,075
<b>Total Campbellford Town Of</b>										<b>2,075</b>
<b>Canadian Niagara Power Co Ltd</b>										
Rankine Niagara River	43 04	79 04	1904	7,500	1904	7,500	1905	7,500	1906	7,500
			1906	7,500	1910	9,375	1913	9,375	1916	9,375
					1916	9,375	1917	9,375	1924	10,300
								Total		94,675
<b>Total Canadian Niagara Power Co Ltd</b>										<b>94,675</b>
<b>E B Eddy Forest Products Ltd</b>										
Eddy Ottawa River	45 25	75 43			1909	3,000	1909	3,000	1912	3,300
								Total		9,300
Espanola Spanish River	46 16	81 46							1945	8,200
								Total		8,200
<b>Total E B Eddy Forest Products Ltd</b>										<b>17,500</b>

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Gananoque Light &amp; Power Ltd</b>										
Brewers Mills Cataragui River	44 24	76 19			1940	300	1940	300	1940 Total	300 900
Gananoque Gananoque River	44 20	76 10							1939 Total	600 600
Jones Falls Cataragui River	44 33	76 14	1949	180	1949	800	1949	800	1954 Total	800 2,580
Kingston Mills Cataragui River	44 18	76 27			1914	600	1926	800	1977 Total	500 1,900
Washburn Cataragui River	44 23	76 20							1985 Total	150 150
<b>Total Gananoque Light &amp; Power Ltd</b>										<b>6,130</b>
<b>Great Lakes Power Co Ltd</b>										
Andrews Falls Montreal River	47 14	84 39			1938	8,100	1942	8,100	1975 Total	22,500 38,700
Clergue Lake Superior	46 31	84 21			1982	18,200	1982	18,200	1982 Total	18,200 54,600
Gartshore Falls Montreal River	47 15	84 35							1958 Total	20,000 20,000
Harris Magpie River	47 57	84 50							1990 Total	12,500 12,500
High Falls Michipicoten River	47 56	84 43			1929	6,750	1930	6,750	1950 Total	9,675 23,175
Hogg Montreal River	47 12	84 36							1964 Total	15,000 15,000
Hollingsworth Falls Michipicoten River	47 26	84 31							1959 Total	20,000 20,000
Mackay Montreal River	47 17	84 27			1937	9,000	1941	9,000	1957 Total	22,500 40,500
Mephail Falls Michipicoten River	47 56	84 40					1954	5,000	1954 Total	5,000 10,000
Mission Falls Magpie River	47 56	84 50							1990 Total	15,500 15,500
Scott Falls Michipicoten River	47 56	84 45					1952	6,800	1952 Total	6,800 13,600
Steephill Falls Magpie River	48 50	84 44							1990 Total	15,500 15,500
<b>Total Great Lakes Power Co Ltd</b>										<b>279,075</b>
<b>Inco Metals Co</b>										
Big Eddy Spanish River	46 23	81 35			1929	7,200	1929	7,200	1985 Total	6,700 21,100
High Falls Spanish River	46 23	81 34	1918	5,550	1966	3,000	1966	3,000	1966 Total	3,000 17,550
Nairn Spanish River	46 21	81 35			1917	1,500	1917	1,500	1919 Total	1,500 4,500
Wabageshik Vermilion River	46 19	81 31					1912	1,600	1935 Total	2,140 3,740
<b>Total Inco Metals Co</b>										<b>46,890</b>



TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Macmillan Bloedel Ltd</b>										
Sturgeon Falls	46 22	79 55	1912	1,800	1932	1,415	1942	1,685	1942	1,685
Sturgeon River							1942	1,350	1964	1,415
									Total	9,350
<b>Total Macmillan Bloedel Ltd</b>										<b>9,350</b>
<b>Malette Kraft Pulp And Power</b>										
Smooth Rock Falls	49 12	81 38					1917	4,000	1917	4,000
Mattagami River									Total	8,000
<b>Total Malette Kraft Pulp And Power</b>										<b>8,000</b>
<b>Ontario Hydro</b>										
Abitibi Canyon	49 53	81 34	1933	41,225	1977	63,000	1977	43,200	1978	43,200
Abitibi River									1979	43,200
									Total	233,825
Agusabon	48 47	87 08					1948	20,250	1948	20,250
Agusabon River									Total	40,500
Alexander	49 08	88 21	1930	12,750	1931	12,750	1931	12,750	1945	13,500
Nipigon River									1958	13,500
									Total	65,250
Arnprior	45 26	76 21					1976	37,050	1976	37,050
Madawaska River									Total	74,100
Aubrey Falls	46 58	83 13					1969	65,075	1969	65,075
Mississagi River									Total	130,150
Auburn	44 19	78 19			1911	625	1911	625	1987	625
Otonabee River									Total	1,875
Barrett Chute	45 15	76 45	1942	20,400	1942	20,400	1968	55,800	1968	55,800
Madawaska River									Total	152,400
Big Chute	44 53	79 41	1911	900	1911	900	1911	900	1919	1,280
Severn River									Total	3,980
Big Eddy	45 01	79 45					1941	3,825	1941	3,825
Muskoka River									Total	7,650
Bingham Chute	46 05	79 24					1923	360	1924	360
South River									Total	720
Calabogie	45 18	76 42					1917	2,000	1917	2,000
Madawaska River									Total	4,000
Cameron	49 09	88 20	1920	8,480	1920	8,480	1925	8,480	1925	8,480
Nipigon River					1926	8,480	1926	8,480	1959	19,000
									Total	69,880
Caribou Falls	50 15	94 58			1958	25,650	1958	25,650	1958	25,650
English River									Total	76,950
Chats Falls	45 28	76 14	1958	19,975	1958	19,975	1958	19,975	1958	19,975
Ottawa River									Total	79,900
Chenau	45 35	76 40	1950	15,300	1950	15,300	1951	15,300	1951	15,300
Ottawa River			1951	15,300	1951	15,300	1951	15,300	1951	15,300
									Total	122,400
Coniston	46 28	80 49			1905	800	1907	1,250	1915	2,500
Wanapitei River									Total	4,550
Crystal Falls	46 27	79 52	1921	2,020	1921	2,020	1921	2,020	1921	2,020
Sturgeon River									Total	8,080
Decew Falls #1	43 07	79 16	1904	5,300	1904	5,300	1905	5,000	1905	5,900
Welland Canal							1911	5,600	1911	4,800
									Total	31,900
Decew Falls #2	43 07	79 16					1954	57,600	1955	57,600
Welland Canal									Total	115,200

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Ontario Hydro</b>										
Des Joachims Ottawa River	46 11	77 42	1950 1950	45,000 45,000	1950 1950	45,000 45,000	1950 1950	45,000 45,000	1950 1987 Total	45,000 45,000 360,000
Ear Falls English River	50 38	93 14	1930	4,000	1937	3,825	1940	5,400	1948 Total	5,400 18,625
Elliott Chute South River	46 04	79 23							1929 Total	1,440 1,440
Eugenia Beaver River	44 20	80 32			1915	1,200	1920	1,200	1987 Total	2,400 4,800
Frankford Trent River	44 11	77 36	1913	650	1913	650	1913	650	1913 Total	650 2,600
George W Rayner Mississagi River	46 26	83 23					1950	21,150	1950 Total	21,150 42,300
Hagues Reach Trent River	44 17	77 48			1925	1,120	1925	1,120	1925 Total	1,120 3,360
Hanna Chute South Muskoka River	45 00	79 18							1926 Total	1,120 1,120
Harmon Mattagami River	50 10	82 10					1965	64,600	1965 Total	64,600 129,200
Healey Falls Trent River	44 23	77 46			1913	3,000	1914	3,000	1919 Total	3,000 9,000
High Falls Mississippi River	44 57	76 36			1920	280	1920	280	1920 Total	700 1,260
Hound Chute Montreal River	47 18	79 42	1910	700	1910	700	1910	700	1911 Total	700 2,800
Indian Chute Montreal River	47 50	80 27					1923	1,530	1924 Total	1,530 3,060
Kakabeka Falls Kaministiquia River	48 25	89 38	1906	5,400	1906	5,400	1913	5,400	1914 Total	7,970 24,170
Kipling Mattagami River	50 15	82 08					1966	62,700	1987 Total	62,700 125,400
Lakefield Otonabee River	44 25	78 16							1928 Total	2,000 2,000
Little Long Mattagami River	50 00	82 10					1963	60,800	1963 Total	60,800 121,600
Lower Notch Montreal River	54 78	79 27					1971	114,000	1971 Total	114,000 228,000
Lower Sturgeon Mattagami River	48 49	81 29					1923	3,200	1923 Total	3,200 6,400
Manitou Falls English River	50 35	93 27	1956	14,400	1956	14,400	1956	14,400	1956 1958 Total	14,400 14,400 72,000
Matabitchuan Matabitchuan River	47 07	79 30	1910	1,690	1910	1,690	1910	1,690	1910 Total	1,690 6,760
Mc Vittie Wanapitei River	46 17	80 51					1912	1,125	1912 Total	1,125 2,250
Merrickville Rideau River	44 55	75 50					1915	440	1929 Total	400 840
Meyersburg Trent River	44 15	77 48			1924	1,600	1924	1,600	1924 Total	1,600 4,800
Mountain Chute Madawaska River	45 11	76 50					1967	71,250	1967 Total	71,250 142,500

TABLE 3. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 3. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year	Year	Year	Year	Year
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Ontario Hydro</b>										
Nipissing South River	46 06	79 29					1909	1,050	1909 Total	1,050 2,100
Ontario Power Niagara River	43 05	79 05	1905 1908 1911	7,500 8,770 8,776	1905 1908 1911	7,500 8,770 8,776	1905 1909 1913	7,500 8,770 8,776	1906 1910 1913 Total	8,770 8,776 8,776 101,460
Otter Rapids Abitibi River	50 11	81 37	1961	43,700	1961	43,700	1963	43,700	1963 Total	43,700 174,800
Otto Holden Ottawa River	46 23	78 43	1952 1952	25,650 25,650	1952 1952	25,650 25,650	1952 1952	25,650 25,650	1952 1953 Total	25,650 25,650 205,200
Pine Portage Nipigon River	49 18	88 19	1950	29,700	1950	29,700	1954	34,650	1954 Total	34,650 128,700
Ragged Rapids Muskoka River	45 01	79 41					1938	3,825	1938 Total	3,825 7,650
Ranney Falls Trent River	44 18	77 48			1922	3,600	1922	3,600	1926 Total	720 7,920
Red Rock Falls Mississagi River	46 19	83 17					1960	20,250	1961 Total	20,250 40,500
Robert H Saunders St Lawrence River	45 01	74 47	1958 1958 1959 1959	57,000 57,000 57,000 57,000	1958 1958 1959 1959	57,000 57,000 57,000 57,000	1958 1958 1959 1959	57,000 57,000 57,000 57,000	1958 1959 1959 1959 Total	57,000 57,000 57,000 57,000 912,000
Sandy Falls Mattagami River	48 31	81 27			1911	950	1911	950	1916 Total	1,595 3,495
Seymour Trent River	44 19	77 46	1909	750	1909	600	1910	600	1911 1911 Total	600 600 3,150
Sidney Trent River	44 08	77 36	1911	800	1911	800	1911	800	1911 Total	800 3,200
Sills Island Trent River	44 12	77 36					1936	960	1942 Total	960 1,920
Silver Falls Kaministiquia River	48 41	89 37							1959 Total	45,000 45,000
Sir Adam Beck #1 Niagara River	43 09	79 03	1922 1955	36,000 50,800	1922 1955	36,000 50,800	1924 1971 1985	46,750 43,200 46,750	1924 1984 1986 Total	50,800 50,800 46,750 458,650
Sir Adam Beck #2 Niagara River	43 09	79 03	1954 1954 1955 1957	76,475 76,475 76,475 76,475	1954 1954 1955 1957	76,475 76,475 76,475 76,475	1954 1954 1955 1958	76,475 76,475 76,475 76,475	1954 1955 1955 1958 Total	76,475 76,475 76,475 76,475 1,223,600
Sir Adam Beck Pumping Niagara River	43 09	79 04	1957	29,450	1957	29,450	1957 1958	29,450 29,450	1958 1958 Total	29,450 29,450 176,700
Smoky Falls Mattagami River	50 03	82 08	1928	13,200	1928	13,200	1928	13,200	1931 Total	13,200 52,800
South Falls South Muskoka River	45 00	79 18			1916	635	1925	1,600	1925 Total	1,600 3,835
Stewartville Madawaska River	45 25	76 30	1948	20,400	1948	20,400	1948	20,400	1969 1969 Total	45,900 45,900 153,000
Stinson Wanapitei River	46 31	80 43					1925	2,000	1925 Total	2,000 4,000



TABLE 3. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Ontario Hydro</b>										
Trethewey Falls South Muskoka River	44 59	79 16							1929 Total	1,600 1,600
Wawa Mattagami River	48 21	81 30	1912	3,000	1912	3,000	1913	2,500	1918 Total	2,500 11,000
Wells Mississagi River	46 20	83 35					1970	101,650	1970 Total	101,650 203,300
Whitedog Falls Winnipeg River	50 07	94 52			1958	21,600	1958	21,600	1958 Total	21,600 64,800
<b>Total Ontario Hydro</b>										<b>6,529,975</b>
<b>Orillia Water Light &amp; Power Comm</b>										
Matthias Muskoka River	45 00	79 18							1950 Total	2,812 2,812
Minden Gull River	44 56	78 43					1935	1,800	1935 Total	1,800 3,600
Swift Rapids Severn River	44 51	79 30			1966	2,700	1966	2,700	1978 Total	2,700 8,100
<b>Total Orillia Water Light &amp; Power Comm</b>										<b>14,512</b>
<b>Ottawa Hydro</b>										
Chaudière #2 Ottawa River	45 25	75 43			1909	1,462	1909	1,462	1909 Total	1,462 4,386
Chaudière #4 Ottawa River	45 25	75 43					1900	3,960	1900 Total	3,960 7,920
<b>Total Ottawa Hydro</b>										<b>12,306</b>
<b>Parry Sound Public Utilities Comm</b>										
Parry Sound Seguin Basin	45 22	80 01					1919	420	1919 Total	920 1,340
<b>Total Parry Sound Public Utilities Comm</b>										<b>1,340</b>
<b>Peterborough Utilities Comm</b>										
Peterborough Otonabee River	44 18	78 19			1902	1,200	1905	1,400	1920 Total	1,500 4,100
<b>Total Peterborough Utilities Comm</b>										<b>4,100</b>
<b>Renfrew Hydro Electric Comm</b>										
Plant #1 Bonnechere River	45 30	76 43			1912	270	1912	270	1954 Total	480 1,020
Plant #2 Bonnechere River	45 30	76 43					1900	580	1900 Total	380 960
<b>Total Renfrew Hydro Electric Comm</b>										<b>1,980</b>
<b>Spruce Falls Power &amp; Paper Co Ltd</b>										
Kapuskasing Hydro Kapuskasing River	49 30	82 25							1923 Total	1,800 1,800
<b>Total Spruce Falls Power &amp; Paper Co Ltd</b>										<b>1,800</b>
<b>St Lawrence Seaway Authority</b>										
Welland Welland Canal	43 09	79 11			1932	5,000	1932	5,000	1932 Total	5,000 15,000
<b>Total St Lawrence Seaway Authority</b>										<b>15,000</b>

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year	Year	Year	Year
			Annee	KW	Annee	KW	Annee	KW	Annee
<b>Ontario</b>									
<b>Sundridge Power</b>									
Eagle River	49 48	93 13						1928	1,760
Eagle River								Total	1,760
Mckenzie Falls	49 49	93 13						1938	1,120
Eagle River								Total	1,120
Wainwright Falls	49 50	92 53						1928	1,100
Wabigoon River								Total	1,100
<b>Total Sundridge Power</b>									<b>3,980</b>
<b>Trent University</b>									
Nassau	44 21	78 18			1902	600	1902	600	1926
Otonabee River								Total	2,400
<b>Total Trent University</b>									<b>2,400</b>
<b>Total Ontario</b>									<b>7,191,023</b>

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Manitoba</b>										
<b>Manitoba Hydro</b>										
Grand Rapids Saskatchewan River	53 10	99 16	1965	109,250	1965	109,250	1965	109,250	1968 Total	109,250 437,000
Great Falls Winnipeg River	50 27	96 00	1923	18,900	1926	18,900	1927 1984	18,900 24,250	1928 1988 Total	18,900 24,250 124,100
Jenpeg Nelson River	54 32	98 02	1977	28,000	1978	28,000	1978 1979	28,000 28,000	1978 1979 Total	28,000 28,000 168,000
Kelsey Nelson River	56 02	96 32	1960	33,750	1960 1961	33,750 33,750	1960 1969	33,750 33,750	1960 1972 Total	33,750 33,750 236,250
Kettle Rapids Nelson River	56 23	94 38	1970 1972 1973	102,000 102,000 102,000	1971 1972 1974	102,000 102,000 102,000	1971 1973 1974	102,000 102,000 102,000	1971 1973 1974 Total	102,000 102,000 102,000 1,224,000
Laurie River No 1 Laurie River	56 14	101 00					1952	2,475	1952 Total	2,475 4,950
Laurie River No 2 Laurie River	56 15	101 07							1958 Total	5,400 5,400
Limestone Nelson River	56 31	94 07	1990	123,240	1990 1991	123,240 123,240	1990 1991	123,240 123,240	1991 1991 Total	123,240 123,240 862,680
Long Spruce Nelson River	56 24	94 22	1977 1978	97,750 97,750	1977 1978	97,750 97,750	1978 1979 1979	97,750 97,750 97,750	1978 1979 1979 Total	97,750 97,750 97,750 977,500
McArthur Winnipeg River	50 24	96 00	1954 1955	7,650 7,650	1954 1955	7,650 7,650	1954 1955	7,650 7,650	1954 1955 Total	7,650 7,650 61,200
Pine Falls Winnipeg River	50 34	96 11	1951	13,950	1951	13,950	1952 1990	13,950 17,200	1952 1991 Total	13,950 17,200 90,200
Seven Sisters Winnipeg River	50 07	96 02	1931	27,625	1931	27,625	1931 1950	27,625 27,625	1949 1952 Total	27,625 27,625 165,750
<b>Total Manitoba Hydro</b>										<b>4,357,030</b>
<b>Winnipeg City Of</b>										
Pointe Du Bois Winnipeg River	50 18	95 33	1911 1911 1922 1923	3,000 3,000 5,200 5,200	1911 1914 1922 1923	3,000 4,000 5,200 5,200	1911 1914 1922 1925	3,000 4,000 5,200 5,200	1911 1914 1923 1925 Total	3,000 4,000 5,200 5,200 68,600
Slave Falls Winnipeg River	50 13	95 35	1931 1946	9,000 9,000	1931 1946	9,000 9,000	1936 1948	9,000 9,000	1936 1948 Total	9,000 9,000 72,000
<b>Total Winnipeg City Of</b>										<b>140,600</b>
<b>Total Manitoba</b>										<b>4,497,630</b>



TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Annee	KW	Annee	KW	Annee	KW	Annee	KW
<b>Saskatchewan</b>										
<b>Saskatchewan Power Corp</b>										
Charlot River Charlot River	59 37	109 08					1978	5,130	1978	5,130
									Total	10,260
Coteau Creek Saskatchewan River	51 17	106 52			1968	55,980	1968	55,980	1968	55,980
									Total	167,940
E & Campbell Saskatchewan River	53 42	103 20	1963	33,750	1963	33,750	1963	33,750	1963	33,750
			1964	33,750	1964	33,750	1966	38,700	1967	38,700
									Total	279,900
Island Falls Churchill River	55 30	102 23	1928	800	1928	800	1930	11,900	1930	11,900
			1930	11,900	1937	18,000	1939	18,000	1948	18,000
									1959	17,100
									Total	108,400
Nipawin Saskatchewan River	53 19	104 03			1985	85,000	1985	85,000	1986	85,000
									Total	255,000
Waterloo Charlot River	59 38	108 58							1961	9,560
									Total	9,560
Wellington Lake Charlot River	59 38	109 04					1939	2,400	1959	2,400
									Total	4,800
<b>Total Saskatchewan Power Corp</b>										<b>835,860</b>
<b>Total Saskatchewan</b>										<b>835,860</b>

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW
<b>Alberta</b>										
<b>Alberta Power Ltd</b>										
Jasper Astoria River	52 48	118 03					1949	450	1956 Total	950 1,400
<b>Total Alberta Power Ltd</b>										<b>1,400</b>
<b>TransAlta Utilities Corp</b>										
Barrier Kananaskis River	51 02	115 02							1947 Total	9,560 9,560
Bearspaw Bow River	51 08	114 18							1954 Total	15,300 15,300
Bighorn North Saskatchewan River	52 18	116 19					1972	59,000	1972 Total	59,000 118,000
Brazeau Brazeau River	52 54	115 15					1965	144,000	1967 Total	161,500 305,500
Cascade Cascade Canal	51 13	115 30					1942	17,000	1957 Total	17,000 34,000
Ghost Bow River	51 13	114 42			1929	12,750	1929	12,750	1954 Total	21,150 46,650
Horseshoe Bow River	51 07	115 01	1911	3,375	1911	5,625	1911	3,375	1911 Total	5,625 18,000
Interlakes Upper Kananaskis Lake	50 38	115 08							1955 Total	5,040 5,040
Kananaskis Bow River	51 06	115 04			1913	3,400	1913	3,400	1951 Total	9,560 16,360
Outlet Works Brazeau River	52 58	115 36					1965	9,720	1967 Total	9,720 19,440
Pocaterra Kananaskis River	50 45	115 07							1955 Total	13,500 13,500
Rundle Spray River	51 05	115 22					1951	17,000	1960 Total	29,750 46,750
Spray Spray River	51 04	115 24					1951	40,400	1960 Total	40,400 80,800
Three Sisters Spray River	51 00	115 23							1951 Total	3,400 3,400
<b>Total TransAlta Utilities Corp</b>										<b>732,300</b>
<b>Total Alberta</b>										<b>733,700</b>

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>										
<b>Alcan Smelters &amp; Chemicals Ltd</b>										
Kemano	53 34	127 56	1954	97,600	1954	97,600	1954	97,600	1956	105,600
Nechako Reservoir			1956	97,600	1957	105,600	1958	105,600	1967	105,600
									Total	812,800
<b>Total Alcan Smelters &amp; Chemicals Ltd</b>										<b>812,800</b>
<b>British Columbia Hydro &amp; Power Auth</b>										
Aberfeldie	49 38	115 17					1922	2,500	1922	2,500
Bull River									Total	5,000
Alouette	49 23	122 18							1928	8,000
Alouette Lake									Total	8,000
Ash River	49 24	125 05							1959	25,200
Ash River									Total	25,200
Bridge River #1	50 43	122 14	1948	45,000	1949	45,000	1949	45,000	1954	45,000
Bridge River									Total	180,000
Bridge River #2	50 43	122 14	1959	62,000	1959	62,000	1960	62,000	1960	62,000
Bridge River									Total	248,000
Cheakamus	49 55	123 18					1957	70,000	1957	70,000
Cheakamus River									Total	140,000
Clayton Falls	52 22	126 48							1961	702
Clayton Creek									Total	702
Clowhom	49 43	123 32							1958	30,000
Clowhom River									Total	30,000
Elko Plant	49 18	115 04					1924	4,800	1924	4,800
Elk River									Total	9,600
Falls River	54 00	129 44					1930	4,800	1960	4,800
Falls River									Total	9,600
Gordon M Shrum	55 58	122 07	1968	227,000	1968	227,000	1968	227,000	1969	227,000
Peace River			1969	227,000	1971	227,000	1972	227,000	1972	227,000
							1974	300,000	1980	300,000
									Total	2,416,000
John Hart	50 03	125 20	1948	20,000	1949	20,000	1949	20,000	1949	20,000
Campbell River							1953	20,000	1953	20,000
									Total	120,000
Jordan River	48 25	124 03							1971	150,000
Jordan River									Total	150,000
Kootenay Canal	49 27	117 30	1975	132,300	1975	132,300	1976	132,300	1976	132,300
Kootenay River									Total	529,200
La Joie	50 48	122 52							1957	22,000
Downton Lake									Total	22,000
Ladore Falls	50 02	125 23					1956	27,000	1957	27,000
Campbell River									Total	54,000
Lake Buntzen #1	49 23	122 52							1951	50,000
Lake Buntzen									Total	50,000
Lake Buntzen #2	49 22	122 53			1913	8,900	1914	8,900	1914	8,900
Lake Buntzen									Total	26,700
Mica	52 05	118 34	1976	434,000	1976	434,000	1976	434,000	1977	434,000
Columbia River									Total	1,736,000
Peace Canyon	55 56	122 00	1980	175,000	1980	175,000	1980	175,000	1980	175,000
Peace River									Total	700,000
Puntledge	49 41	125 02							1955	27,000
Puntledge River									Total	27,000
Revelstoke	50 58	118 12	1984	460,750	1984	460,750	1984	460,750	1984	460,750
Columbia River									Total	1,843,000



TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
British Columbia - Colombie-Britannique										
British Columbia Hydro & Power Auth										
Ruskin Hayward Lake	49 12	122 25			1930	35,200	1938	35,200	1950 Total	35,200 105,600
Seton Seton Creek	50 41	121 56							1956 Total	42,000 42,000
Seven Mile Pend D'Oreille River	49 01	117 32			1979	202,500	1980	202,500	1980 Total	202,500 607,500
Shuswap Falls Shuswap River	50 15	118 39					1929	2,400	1942 Total	2,800 5,200
Spillimacheen Spillimacheen River	50 54	116 25			1955	900	1955	900	1955 Total	2,200 4,000
Stave Falls Stave Lake	49 14	122 21	1912	10,500	1912	10,500	1916	10,500	1922 1925 Total	10,500 10,500 52,500
Strathcona Campbell River	50 00	125 34					1958	33,750	1968 Total	33,750 67,500
Wahleach Wahleach Lake	49 14	121 44							1952 Total	60,000 60,000
Walter Hardman Cranberry Creek	50 49	118 03					1960	4,000	1965 Total	4,000 8,000
Whatshan Whatshan Lake	50 00	118 05							1972 Total	50,000 50,000
Total British Columbia Hydro & Power Auth									9,332,302	
Central Coast Power Corp										
Ocean Falls Link Lake	52 21	127 41	1917	1,900	1917	1,900	1918	4,200	1923 Total	4,200 12,200
Total Central Coast Power Corp									12,200	
Cominco Ltd										
Brilliant Kootenay River	49 20	117 37	1944	27,200	1944	27,200	1949	27,200	1968 Total	27,200 108,800
Waneta Pend D'Oreille River	49 00	117 37	1954	72,000	1954	72,000	1963	72,000	1966 Total	76,500 292,500
Total Cominco Ltd									401,300	
Macmillan Bloedel Ltd										
Powell River Powell Lake	49 54	124 33	1911	3,000	1911	2,240	1911	2,240	1926 1976 Total	11,520 25,500 44,500
Stillwater Lois Lake	49 46	124 16					1930	16,000	1948 Total	14,400 30,400
Total Macmillan Bloedel Ltd									74,900	
Nelson City Of										
City Of Nelson Kootenay River	49 30	117 30			1908	1,200	1929	2,400	1948 Total	6,000 9,600
Total Nelson City Of									9,600	
West Kootenay Power & Light Co Ltd										
Corra Linn Kootenay River	49 28	117 28			1932	13,500	1932	13,500	1932 Total	13,500 40,500
Lower Bonnington Kootenay River	49 28	117 30			1925	15,750	1925	15,750	1926 Total	15,750 47,250

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>										
<b>West Kootenay Power &amp; Light Co Ltd</b>										
South Slokan Kootenay River	49 28	117 31			1928	15,750	1928	15,750	1929	15,750
									Total	47,250
Upper Bonnington Kootenay River	49 28	117 30	1907	5,063	1907	5,062	1914 1940	6,750 15,750	1916 1940	6,750 15,750
									Total	55,125
<b>Total West Kootenay Power &amp; Light Co Ltd</b>										<b>190,125</b>
<b>Western Pulp Ltd Partnership</b>										
Port Alice Victoria Lake	50 23	127 25							1953	2,000
									Total	2,000
Woodfibre Henrietta Lake	49 40	123 20							1947	2,587
									Total	2,587
<b>Total Western Pulp Ltd Partnership</b>										<b>4,587</b>
<b>Westmin Resources Ltd</b>										
Tennant Lake Tennant Lake	49 34	125 37							1966	3,060
									Total	3,060
Thelwood Hydro Thelwood Lake	49 32	125 53							1985	8,200
									Total	8,200
<b>Total Westmin Resources Ltd</b>										<b>11,260</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>										<b>10,849,074</b>

TABLE 5. Plant Generating Capacity, By Unit, 1991 : Hydro

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales, par unité, 1991 : Hydro

	Lat.	Long.	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW
<b>Yukon</b>										
<b>Yukon Electrical Co Ltd</b>										
Fish Lake #2 Mc Intyre Creek	60 44	135 06						1955 Total	650 650	
Fish Lake #1 Porter Creek	60 44	135 07					1949	300	1952 Total	700 1,000
<b>Total Yukon Electrical Co Ltd</b>										<b>1,650</b>
<b>Yukon Energy Corp</b>										
Aishihik Aishihik River	63 31	135 50					1975	15,000	1975 Total	15,000 30,000
Mayo Mayo River	63 31	135 50					1951	2,550	1957 Total	2,550 5,100
White Horse Rapids Yukon River	60 42	135 03	1958	5,800	1958	5,800	1969	8,400	1984 Total	20,000 40,000
<b>Total Yukon Energy Corp</b>										<b>75,100</b>
<b>Total Yukon</b>										<b>76,750</b>
<b>N.W.T. - T.N.O.</b>										
<b>NWT Power Corp</b>										
Snare Falls Snare River	63 41	115 56							1960 Total	7,400 7,400
Snare Forks Snare River	63 41	115 56					1977	5,400	1977 Total	5,400 10,800
Snare Rapids Snare River	63 24	116 15							1948 Total	8,100 8,100
Taltson Taltson River	60 25	111 23	1965	18,000	1976	750	1976	750	1976 1976 Total	750 750 21,000
<b>Total NWT Power Corp</b>										<b>47,300</b>
<b>Nerco Con Mine Ltd</b>										
Yellowknife Yellowknife River	62 40	114 15							1941 Total	3,360 3,360
<b>Total Nerco Con Mine Ltd</b>										<b>3,360</b>
<b>Total N.W.T. - T.N.O.</b>										<b>50,660</b>
<b>Total Canada</b>										<b>60,271,084</b>



TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>										
<b>Abitibi Price Inc</b>										
Grand Falls	48 56	55 40							3	10,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd									Total	10,000
<b>Total Abitibi Price Inc</b>										<b>10,000</b>
<b>Newfoundland &amp; Labrador Hydr</b>										
Holyrood	47 27	53 07			1970	175,000	1971	175,000	1979	150,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd									Total	500,000
<b>Total Newfoundland &amp; Labrador Hydr</b>										<b>500,000</b>
<b>Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>										
Roddickton	50 52	56 08							1989	5,000
Wood Refuse - Déchets de bois									Total	5,000
<b>Total Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>										<b>5,000</b>
<b>Newfoundland Light &amp; Power Co Ltd</b>										
St John's	47 34	52 43					1957	10,000	1959	20,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd									Total	30,000
<b>Total Newfoundland Light &amp; Power Co Ltd</b>										<b>30,000</b>
<b>Public Works Canada</b>										
Goose Bay	53 19	60 24	1953	2,000	1955	2,000	1956	2,000	1958	2,000
Diesel - Diésel									Total	8,000
<b>Total Public Works Canada</b>										<b>8,000</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>										<b>553,000</b>
<b>Prince Edward Island - Île-Du-Prince-Édouard</b>										
<b>Maritime Electric Co Ltd</b>										
Charlottetown	46 14	63 08	1931	1,500	1947	4,000	1951	7,500	1955	7,500
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd					1960	10,000	1963	20,000	1968	20,000
<b>Total Maritime Electric Co Ltd</b>										<b>70,500</b>
<b>Total Prince Edward Island - Île-Du-Prince-Édouard</b>										<b>70,500</b>

TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Nova Scotia - Nouvelle Écosse</b>										
<b>Nova Scotia Forest Industries Ltd</b>										
Port Hawkesbury	45 36	61 21					1961	10,000	1971	17,560
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd									Total	27,560
<b>Total Nova Scotia Forest Industries Ltd</b>										<b>27,560</b>
<b>Nova Scotia Power Corp</b>										
Glace Bay	46 12	59 57	1951	15,000	1954	15,000	1955	15,000	1959	15,000
Canadian Bituminous - Bitumineux canadien							1967	36,000	1991	20,000
										Total 116,000
Lingan	46 14	60 02	1979	158,200	1980	158,200	1983	158,200	1984	158,200
Canadian Bituminous - Bitumineux canadien									Total	632,800
Maccan	45 43	64 15							1949	15,000
Canadian Bituminous - Bitumineux canadien									Total	15,000
Point Tupper	45 37	61 22					1969	78,510	1973	150,000
Canadian Bituminous - Bitumineux canadien									Total	228,510
Trenton	45 36	62 38	1955	20,000	1959	20,000	1969	150,000	1991	150,000
Canadian Bituminous - Bitumineux canadien									Total	340,000
Tufts Cove	44 41	63 35			1965	100,000	1972	105,000	1976	150,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd									Total	355,000
<b>Total Nova Scotia Power Corp</b>										<b>1,687,310</b>
<b>Scott Maritimes Pulp Ltd</b>										
Abercrombie Point	45 39	62 43							1971	18,750
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	18,750
<b>Total Scott Maritimes Pulp Ltd</b>										<b>18,750</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle Écosse</b>										<b>1,733,620</b>

TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year	Year	Year		
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
New Brunswick - Nouveau Brunswick										
Atlantic Sugar Ltd										
Saint John	45 16	66 03						1989	6,000	
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd								Total	6,000	
Total Atlantic Sugar Ltd										6,000
Consolidated Bathurst Ltd										
Bathurst	47 36	65 39		1937	6,000	1946	7,612	1958	7,000	
Wood Refuse - Déchets de bois								Total	20,612	
Total Consolidated Bathurst Ltd										20,612
Fraser Inc										
Atholville	47 59	66 43				1956	5,000	1983	19,200	
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée								Total	24,200	
Edmundston	47 22	68 20				1947	3,800	1958	12,500	
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd								Total	16,300	
Total Fraser Inc										40,500
Irving Pulp & Paper Ltd										
Saint John	45 15	66 06				1956	10,000	1960	12,500	
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd								Total	22,500	
Total Irving Pulp & Paper Ltd										22,500
Miramichi Pulp & Paper Ltd										
Newcastle	47 00	65 34				1966	17,600	1990	24,400	
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée								Total	42,000	
Total Miramichi Pulp & Paper Ltd										42,000
NBIP Forest Products Inc										
Dalhousie	48 04	66 23				1930	750	1930	750	
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd								Total	1,500	
Total NBIP Forest Products Inc										1,500
New Brunswick Electric Power Comm										
Chatham	47 02	65 28				1948	12,500	1956	20,000	
Canadian Bituminous - Bitumineux canadien								Total	32,500	
Coleson Cove	45 17	66 21		1976	350,000	1976	350,000	1977	350,000	
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd								Total	1,050,000	
Courtenay Bay	45 16	66 01	1961	50,000	1965	13,365	1966	100,000	1967	100,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd								Total	263,365	
Dalhousie	48 04	66 24				1969	100,000	1980	200,000	
Canadian Bituminous - Bitumineux canadien								Total	300,000	
Grand Lake	46 04	66 01	1951	5,000	1952	5,000	1953	15,000	1964	60,000
Canadian Bituminous - Bitumineux canadien								Total	85,000	
Total New Brunswick Electric Power Comm										1,730,865
St Anne Nackawic Pulp & Paper Co										
Nackawic	46 00	67 15						1970	25,000	
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd								Total	25,000	
Total St Anne Nackawic Pulp & Paper Co										25,000
Total New Brunswick - Nouveau Brunswick										1,888,977



TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW
<b>Quebec</b>										
<b>Colanese Canada Inc</b>										
Drummondville Natural Gas - Gaz naturel	45 53	72 29	1935	1,500	1950	2,500	1953 Total	3,500 7,500		
<b>Total Colanese Canada Inc</b>										<b>7,500</b>
<b>Hydro Québec</b>										
Tracy Heavy Fuel Oil - Mazout lourd	46 01	73 10	1964	150,000	1965	150,000	1967	150,000	1968 Total	150,000 600,000
<b>Total Hydro Québec</b>										<b>600,000</b>
<b>La Cie Price Ltée</b>										
Kenogami Heavy Fuel Oil - Mazout lourd	48 25	71 15							1968 Total	14,750 14,750
<b>Total La Cie Price Ltée</b>										<b>14,750</b>
<b>Mines Noranda Ltée</b>										
Murdochville Recovered Heat - Récupération thermique	48 58	65 31							1955 Total	5,400 5,400
<b>Total Mines Noranda Ltée</b>										<b>5,400</b>
<b>Total Quebec</b>										<b>627,650</b>

TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Algoma Steel Corp Ltd</b>										
Sault Ste Marie Natural Gas - Gaz naturel	46 31	84 20	1942	625	1942	625	1963	12,500	1963 Total	12,500 26,250
<b>Total Algoma Steel Corp Ltd</b>										<b>26,250</b>
<b>General Chemical Canada Ltd</b>										
Amherstburg Natural Gas - Gaz naturel	42 06	83 06			1948	2,500	1957	3,750	1966 Total	4,700 10,950
<b>Total General Chemical Canada Ltd</b>										<b>10,950</b>
<b>Canadian General Electric Co Ltd</b>										
Peterborough Natural Gas - Gaz naturel	44 18	78 19							1931 Total	2,000 2,000
<b>Total Canadian General Electric Co Ltd</b>										<b>2,000</b>
<b>Centra Gas Ontario Inc</b>										
Fort Frances Natural Gas - Gaz naturel	48 36	93 24							1991 Total	46,700 46,700
<b>Total Centra Gas Ontario Inc</b>										<b>46,700</b>
<b>Cochrane Power Corp</b>										
Cochrane Wood Refuse - Déchets de bois	49 04	81 01							1989 Total	15,000 15,000
<b>Total Cochrane Power Corp</b>										<b>15,000</b>
<b>Dow Chemical Of Canada Ltd</b>										
Sarnia Natural Gas - Gaz naturel	42 58	82 23					1963	28,800	1963 Total	28,800 57,600
<b>Total Dow Chemical Of Canada Ltd</b>										<b>57,600</b>
<b>E B Eddy Forest Products Ltd</b>										
Espanola Wood Refuse - Déchets de bois	46 16	81 46							1989 Total	24 24
<b>Total E B Eddy Forest Products Ltd</b>										<b>24</b>
<b>Great Lakes Forest Products Ltd</b>										
Fort William Natural Gas - Gaz naturel	48 23	89 15			1963	17,100	1974	25,470	1975 Total	34,000 76,570
<b>Total Great Lakes Forest Products Ltd</b>										<b>76,570</b>
<b>Hiram Walker &amp; Son Ltd</b>										
Walkerville Natural Gas - Gaz naturel	42 18	83 01					1956	2,500	1970 Total	5,000 7,500
<b>Total Hiram Walker &amp; Son Ltd</b>										<b>7,500</b>
<b>Inco Metals Company</b>										
Iron Ore Recovery Recovered Heat - Récupération thermique	46 28	81 04					1963	9,375	1963 Total	9,375 18,750
<b>Total Inco Metals Company</b>										<b>18,750</b>
<b>James River Marathon Ltd</b>										
Marathon Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40	86 25			1946	7,500	1948	4,000	1948 Total	4,000 15,500
<b>Total James River Marathon Ltd</b>										<b>15,500</b>

TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Laidlaw Waste Systems</b>										
Swaru	43 14	79 51	1987	4,231	1989	8,250	1990	6,841	Total	19,322
Shredded Refuse - Rebuts en morceaux										
<b>Total Laidlaw Waste Systems</b>										<b>19,322</b>
<b>Malette Kraft Pulp And Power</b>										
Smooth Rock Falls	49 12	81 38	1976	15,000	1990	12,500	Total	27,500		
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée										
<b>Total Malette Kraft Pulp And Power</b>										<b>27,500</b>
<b>Northland Power Corp</b>										
Kirkland Lake			1991	30,000	1991	25,000	Total	55,000		
Natural Gas - Gaz naturel										
<b>Total Northland Power Corp</b>										<b>55,000</b>
<b>Ontario Hydro</b>										
Atikokan	48 45	91 37						1985	230,000	
Lignite Coal - Charbon lignite								Total	230,000	
J Clark Keith	42 17	83 06	1952	66,000	1952	66,000	1953	66,000	1953	66,000
Imported Bituminous - Bitumineux importé								Total	264,000	
Lakeview	43 34	79 33	1962	300,000	1963	300,000	1965	300,000	1965	300,000
Imported Bituminous - Bitumineux importé			1967	300,000	1969	300,000	1969	300,000	1969	300,000
								Total	2,400,000	
Lambton	42 48	82 26	1969	510,000	1970	510,000	1970	510,000	1970	510,000
Imported Bituminous - Bitumineux importé								Total	2,040,000	
Lennox	44 11	56 47	1976	550,000	1976	550,000	1976	550,000	1977	550,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd								Total	2,200,000	
Nanticoke	43 34	79 33	1973	512,000	1973	512,000	1973	512,000	1974	512,000
Imported Bituminous - Bitumineux importé			1975	512,000	1977	512,000	1978	512,000	1978	512,000
								Total	4,096,000	
Richard L Hearn	43 39	79 20	1951	100,000	1952	100,000	1952	100,000	1953	100,000
Imported Bituminous - Bitumineux importé			1959	200,000	1960	200,000	1960	200,000	1961	200,000
								Total	1,200,000	
Thunder Bay	48 22	89 13	1963	93,000	1981	165,000	1982	165,000	Total	423,000
Lignite Coal - Charbon lignite										
<b>Total Ontario Hydro</b>										<b>12,853,000</b>
<b>Polysar Ltd</b>										
Sarnia	42 58	82 23	1943	4,000	1948	5,000	1956	13,281	1983	28,750
Natural Gas - Gaz naturel								Total	51,031	
<b>Total Polysar Ltd</b>										<b>51,031</b>
<b>Redpath Sugars Ltd</b>										
Toronto	43 40	79 23						1959	2,500	
Natural Gas - Gaz naturel								Total	2,500	
<b>Total Redpath Sugars Ltd</b>										<b>2,500</b>
<b>Spruce Falls Power &amp; Paper Co Ltd</b>										
Kapuskasing Mill	49 25	82 26				1945	12,500	1958	9,100	
Natural Gas - Gaz naturel								Total	21,600	
<b>Total Spruce Falls Power &amp; Paper Co Ltd</b>										<b>21,600</b>



TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Stelco Inc</b>										
Hamilton	43 14	79 51					1948	4,000	1959	6,000
Blast Furnace Gas - Gaz de haut fourneau									Total	10,000
<b>Total Stelco Inc</b>										<b>10,000</b>
<b>Total Ontario</b>										<b>13,316,797</b>
<b>Manitoba</b>										
<b>B C Sugar Refining Co Ltd</b>										
Fort Garry	50 07	96 56					1940	1,500	1953	2,500
Natural Gas - Gaz naturel									Total	4,000
<b>Total B C Sugar Refining Co Ltd</b>										<b>4,000</b>
<b>Manitoba Forestry Resources Ltd</b>										
The Pas	55 05	123 01					1970	9,800	1970	13,000
Wood Refuse - Déchets de bois									Total	22,800
<b>Total Manitoba Forestry Resources Ltd</b>										<b>22,800</b>
<b>Manitoba Hydro</b>										
Brandon	49 50	99 53	1957	33,000	1958	33,000	1958	33,000	1958	33,000
Lignite Coal - Charbon lignite									1970	105,000
										Total 237,000
Selkirk	50 09	96 52					1960	66,000	1960	66,000
Lignite Coal - Charbon lignite									Total	132,000
<b>Total Manitoba Hydro</b>										<b>369,000</b>
<b>Total Manitoba</b>										<b>395,800</b>

TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Saskatchewan</b>										
<b>Domtar Chemicals Group</b>										
Unity	52 27	109 10							1990	1,450
Natural Gas - Gaz naturel									Total	1,450
<b>Total Domtar Chemicals Group</b>										<b>1,450</b>
<b>Hudson Bay Mining &amp; Smelting Co Ltd</b>										
Flin Flon	54 46	101 53				1951	6,000		1976	15,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd									Total	21,000
<b>Total Hudson Bay Mining &amp; Smelting Co Ltd</b>										<b>21,000</b>
<b>Kalium Chemicals</b>										
Belle Plaine	50 24	105 09			1964	7,500	1964	7,500	1981	20,000
Natural Gas - Gaz naturel									Total	35,000
<b>Total Kalium Chemicals</b>										<b>35,000</b>
<b>Saskatchewan Power Corp</b>										
Boundary Dam	49 08	102 59	1959	66,000	1960	66,000	1969	150,000	1970	150,000
Lignite Coal - Charbon lignite							1973	150,000	1978	292,500
									Total	874,500
Estevan	49 08	102 59			1950	15,000	1953	20,000	1957	30,000
Lignite Coal - Charbon lignite									Total	65,000
Poplar River	49 06	105 31					1980	294,000	1983	297,800
Lignite Coal - Charbon lignite									Total	591,800
Queen Elizabeth	52 07	106 38			1958	75,000	1959	66,000	1972	100,000
Natural Gas - Gaz naturel									Total	241,000
<b>Total Saskatchewan Power Corp</b>										<b>1,772,300</b>
<b>Weyerhaeuser Canada Ltd</b>										
Prince Albert	53 12	105 51							1968	22,312
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	22,312
<b>Total Weyerhaeuser Canada Ltd</b>										<b>22,312</b>
<b>Total Saskatchewan</b>										<b>1,852,062</b>

TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW
<b>Alberta</b>										
<b>A E C Power Ltd</b>										
Mildred Lake Recovered Gas - Gaz de récupération	57 02	111 36	1978	50,000	1978	50,000	1978	50,000	1978	68,000
									Total	218,000
<b>Total A E C Power Ltd</b>										<b>218,000</b>
<b>Alberta Government</b>										
Legislature Building Natural Gas - Gaz naturel	53 33	113 28					1953	800	1959	800
									Total	1,600
<b>Total Alberta Government</b>										<b>1,600</b>
<b>Alberta Hospital-Edmonton</b>										
Edmonton Natural Gas - Gaz naturel	53 33	113 28							1971	2,500
									Total	2,500
<b>Total Alberta Hospital-Edmonton</b>										<b>2,500</b>
<b>Alberta Power Ltd</b>										
Battle River Subbituminous Coal - Charbon sousbitumineux	52 35	112 04	1956	30,000	1964	30,000	1969	150,000	1975	154,000
									1981	376,110
									Total	740,110
H R Milner Canadian Bituminous - Bitumineux canadien	53 56	118 30							1973	150,000
									Total	150,000
<b>Total Alberta Power Ltd</b>										<b>890,110</b>
<b>Alberta Power/TransAlta</b>										
Sheerness Subbituminous Coal - Charbon sousbitumineux	51 30	111 40							1986	382,950
									Total	382,950
<b>Total Alberta Power/TransAlta</b>										<b>382,950</b>
<b>Alberta Sugar Co</b>										
Taber Natural Gas - Gaz naturel	49 47	112 08					1950	2,000	1967	4,300
									Total	6,300
<b>Total Alberta Sugar Co</b>										<b>6,300</b>
<b>Amoco Canada Petroleum Co Ltd</b>										
East Crossfield Natural Gas - Gaz naturel	51 26	114 01					1970	300	1970	300
									Total	600
<b>Total Amoco Canada Petroleum Co Ltd</b>										<b>600</b>
<b>BPCO Inc</b>										
Edmonton Natural Gas - Gaz naturel	53 33	113 28							1954	1,125
									Total	1,125
<b>Total BPCO Inc</b>										<b>1,125</b>
<b>Building Services Alta Hospital</b>										
Ponoka Hospital Natural Gas - Gaz naturel	52 42	113 35			1961	600	1961	600	1984	515
									Total	1,715
<b>Total Building Services Alta Hospital</b>										<b>1,715</b>
<b>Celanese Canada Inc</b>										
Clover Bar Plant Natural Gas - Gaz naturel	53 34	113 20			1953	6,600	1953	6,600	1953	6,600
									Total	19,800
<b>Total Celanese Canada Inc</b>										<b>19,800</b>



TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Alberta</b>										
<b>Edmonton Power</b>										
Clover Bar Natural Gas - Gaz naturel	53 39	113 20	1970	165,000	1973	165,000	1977	165,000	1979 Total	165,000 660,000
Genesee Natural Gas - Gaz naturel	53 21	114 18							1989 Total	406,000 406,000
Rossdale Natural Gas - Gaz naturel	53 33	113 28	1944	15,000	1949 1960	30,000 75,000	1953 1963	30,000 75,000	1955 1966 Total	30,000 75,000 330,000
<b>Total Edmonton Power</b>										<b>1,396,000</b>
<b>Foothills Hospital</b>										
Calgary Natural Gas - Gaz naturel	51 03	114 05	1966	1,000	1966	1,000	1971	6,000	1980 Total	10,000 18,000
<b>Total Foothills Hospital</b>										<b>18,000</b>
<b>Gulf Canada Resources Inc</b>										
Rimbey Natural Gas - Gaz naturel	52 38	114 14	1961	1,000	1961	1,000	1961	1,000	1963 Total	1,000 4,000
<b>Total Gulf Canada Resources Inc</b>										<b>4,000</b>
<b>Medicine Hat City Of</b>										
Medicine Hat Recovered Heat - Récupération thermique	50 03	110 40	1929	3,000	1949	5,000	1953	30,000	1974 Total	15,000 53,000
<b>Total Medicine Hat City Of</b>										<b>53,000</b>
<b>Procter &amp; Gamble Cellulose Ltd</b>										
Wapiti River Natural Gas - Gaz naturel	55 10	118 48							1973 Total	34,500 34,500
<b>Total Procter &amp; Gamble Cellulose Ltd</b>										<b>34,500</b>
<b>Sherritt Gordon Mines Ltd</b>										
Fort Saskatchewan Natural Gas - Gaz naturel	53 43	113 13					1954	2,500	1959 Total	2,500 5,000
<b>Total Sherritt Gordon Mines Ltd</b>										<b>5,000</b>
<b>Southern Alta Institute Of Tech</b>										
Power Plant Natural Gas - Gaz naturel	51 03	114 05							1959 Total	600 600
<b>Total Southern Alta Institute Of Tech</b>										<b>600</b>
<b>St Regis (Alberta) Ltd</b>										
Hinton Natural Gas - Gaz naturel	53 25	117 34					1957	21,960	1989 Total	30,000 51,960
<b>Total St Regis (Alberta) Ltd</b>										<b>51,960</b>
<b>Suncor Inc</b>										
Tar Island Petroleum Coke - Coke de pétrole	56 57	111 26					1967	32,500	1967 Total	32,500 65,000
<b>Total Suncor Inc</b>										<b>65,000</b>
<b>The Canadian Salt Co Ltd</b>										
Lindbergh Natural Gas - Gaz naturel	53 53	110 40					1958	960	1964 Total	600 1,560
<b>Total The Canadian Salt Co Ltd</b>										<b>1,560</b>

TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<hr/>										
<b>Alberta</b>										
<hr/>										
<b>TransAlta Utilities Corp</b>										
Keeyphills	53 30	114 33					1983	403,200	1983	403,200
Subbituminous Coal - Charbon sousbitumineux									Total	806,400
Sundance	53 30	114 33	1970	300,000	1973	300,000	1976	400,000	1976	400,000
Subbituminous Coal - Charbon sousbitumineux							1977	400,000	1980	400,000
									Total	2,200,000
Wabamun	53 33	114 29	1956	66,000	1958	66,000	1962	150,000	1967	300,000
Subbituminous Coal - Charbon sousbitumineux									Total	582,000
<b>Total TransAlta Utilities Corp</b>										<b>3,588,400</b>
<b>Total Alberta</b>										<b>6,742,720</b>

TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>										
<b>B C Sugar</b>										
Vancouver	49 16	123 07			1947	1,250	1947	1,250	1974	3,000
Natural Gas - Gaz naturel									Total	5,500
<b>Total B C Sugar</b>										<b>5,500</b>
<b>British Columbia Hydro &amp; Power Auth</b>										
Burrard	49 17	122 52	1962	150,000	1963	150,000	1965	150,000	1967	150,000
Natural Gas - Gaz naturel							1968	150,000	1975	162,500
<b>Total British Columbia Hydro &amp; Power Auth</b>										<b>912,500</b>
<b>Howe Sound Pulp and Paper Ltd</b>										
Port Mellon	49 32	123 29							1947	3,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd									Total	3,000
<b>Total Howe Sound Pulp and Paper Ltd</b>										<b>3,000</b>
<b>Cariboo Pulp &amp; Paper Co</b>										
Quesnel	52 59	122 30							1972	28,000
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	28,000
<b>Total Cariboo Pulp &amp; Paper Co</b>										<b>28,000</b>
<b>CIP Inc</b>										
Gold River Pulp Mill	47 41	126 07					1966	1,500	1982	27,964
Biomass - Bio-masse									Total	29,464
<b>Total CIP Inc</b>										<b>29,464</b>
<b>Crestbrook Forest Industries Ltd</b>										
Skookumchuck	49 49	115 44							1968	15,000
Natural Gas - Gaz naturel									Total	15,000
<b>Total Crestbrook Forest Industries Ltd</b>										<b>15,000</b>
<b>Crown Forest Industries Ltd</b>										
Campbell River	50 04	125 17							1981	25,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd									Total	25,000
Kelowna	49 53	119 29					1948	1,000	1948	6,250
Wood Refuse - Déchets de bois									Total	7,250
<b>Total Crown Forest Industries Ltd</b>										<b>32,250</b>
<b>Evans Products Co Ltd</b>										
Golden	51 18	116 58							1946	7,500
Wood Refuse - Déchets de bois									Total	7,500
<b>Total Evans Products Co Ltd</b>										<b>7,500</b>
<b>Fletcher Challenge Canada</b>										
Cowichan	48 53	124 13			1915	800	1918	2,000	1966	5,000
Wood Refuse - Déchets de bois									Total	7,800
Crofton	48 52	123 39							1981	38,000
Heavy Fuel Oil - Mazout lourd									Total	38,000
Mackenzie	55 20	123 15							1979	20,000
Natural Gas - Gaz naturel									Total	20,000
<b>Total Fletcher Challenge Canada</b>										<b>65,800</b>

TABLE 6. Steam Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
British Columbia - Colombie-Britannique										
Macmillan Bloedel Ltd										
Harmac	49 03	124 00			1953	1,250	1963	4,000	1963	31,500
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	36,750
Port Alberni	49 11	124 49							1963	26,000
Wood Refuse - Déchets de bois									Total	26,000
Powell River	49 52	124 33					1951	10,500	1967	36,000
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	46,500
Total Macmillan Bloedel Ltd										109,250
Northwood Pulp & Timber Ltd										
Fraser Flats	54 00	123 00					1973	28,800	1981	28,000
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	56,800
Total Northwood Pulp & Timber Ltd										56,800
Westcoast Energy Inc										
Taylor	56 10	120 41			1957	2,500	1957	2,500	1957	2,500
Natural Gas - Gaz naturel									Total	7,500
Total Westcoast Energy Inc										7,500
Skeena Cellulose Inc										
Skeena Pulp Operation	54 14	130 18					1950	7,500	1966	34,500
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	42,000
Total Skeena Cellulose Inc										42,000
Weldwood Of Canada Ltd										
Flavelle Cedar	49 17	122 51							1941	3,500
Wood Refuse - Déchets de bois									Total	3,500
Total Weldwood Of Canada Ltd										3,500
Westar Ltd										
Colgar Pulp Mill	51 02	118 32							1963	2,500
Natural Gas - Gaz naturel									Total	2,500
Total Westar Ltd										2,500
Western Pulp Ltd Partnership										
Port Alice	50 23	127 27			1949	3,500	1956	7,500	1976	16,600
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	27,600
Woodfibre	49 40	123 15			1947	2,000	1947	2,000	1961	3,000
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	7,000
Total Western Pulp Ltd Partnership										34,600
Weyerhaeuser Canada Ltd										
Kamloops	50 40	120 19					1972	27,000	1972	14,000
Spent Pulping Liquor - Lessive de pâte épuisée									Total	41,000
Total Weyerhaeuser Canada Ltd										41,000
Total British Columbia - Colombie-Britannique										1,396,164
Total Canada										28,577,290



TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year	Year	Year	Year
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>									
<b>Iron Ore Company Of Canada</b>									
Labrador City	52 57	66 55						1962	1,000
Diesel - Diésel								Total	1,000
Mobile Rail Car 12								1956	1,000
Diesel - Diésel								Total	1,000
Mobile Rail Car 13	52 55	66 52						1962	1,000
Diesel - Diésel								Total	1,000
<b>Total Iron Ore Company Of Canada</b>									<b>3,000</b>
<b>Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>									
Black Tickle	53 26	55 45			1978	250	1978	300	1978
Diesel - Diésel								Total	850
Cartwright	53 43	57 00	1978	300	1987	450	1987	450	1987
Diesel - Diésel								Total	1,650
Charlottetown	52 40	56 10	1975	300	1978	136	1980	300	1986
Diesel - Diésel								Total	250
Davis Inlet	55 50	60 50	1974	220	1975	300	1975	136	1985
Diesel - Diésel								Total	250
Flowers Cove	51 18	56 44	1970	600	1972	600	1973	700	1975
Diesel - Diésel								Total	800
									800
									3,500
Francois	47 34	56 44			1971	100	1980	200	1980
Diesel - Diésel								Total	250
Goose Bay North	53 19	60 24	1952	750	1952	750	1952	750	1952
Diesel - Diésel			1958	1,000	1968	2,500	1969	2,600	1974
								Total	2,600
									11,700
Grey River	47 35	57 06			1975	136	1975	136	1989
Diesel - Diésel								Total	522
Harbour Deep	50 22	56 31	1974	250	1975	136	1979	136	1980
Diesel - Diésel								Total	136
									658
Hawkes Bay	50 36	57 10					1971	2,500	1971
Diesel - Diésel								Total	2,500
									5,000
Hopedale	55 30	60 15					1991	500	1991
Diesel - Diésel								Total	600
									1,100
L'Anse Au Loup	51 30	56 50	1974	600	1974	600	1976	800	1981
Diesel - Diésel							1984	1,100	1987
								Total	800
									700
									4,600
La Poile	47 41	58 24			1980	100	1980	250	1986
Diesel - Diésel								Total	136
									486
Little Bay Islands	49 39	55 47	1979	300	1980	300	1987	450	1987
Diesel - Diésel								Total	300
									1,350
Makkovik	55 05	59 11	1978	250	1980	450	1990	540	1990
Diesel - Diésel								Total	540
									1,780
Marys Harbour	52 18	55 50	1964	100	1974	300	1975	250	1975
Diesel - Diésel								Total	250
									182
									1,082
Mecallum	47 37	56 14			1975	136	1975	136	1989
Diesel - Diésel								Total	250
									522
Mud Lake	53 18	60 10			1975	60	1980	50	1980
Diesel - Diésel								Total	50
									160
Nain	56 33	61 41	1974	300	1975	450	1978	300	1978
Diesel - Diésel								Total	300
									300
									1,650
Norman Bay	56 33	61 41			1987	30	1987	30	1987
Diesel - Diésel								Total	30
									90

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>										
<b>Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>										
Paradise River Diesel - Diésel	53 25	57 17			1971	60	1971	40	1971 Total	60 160
Petit Forte Diesel - Diésel	47 22	54 40			1971	60	1978	136	1980 Total	136 332
Petites Diesel - Diésel	47 37	58 36			1974	100	1974	100	1990 Total	200 400
Pond Cove Diesel - Diésel	50 07	56 50					1978	920	1978 Total	920 1,840
Port Hope Simpson Diesel - Diésel	52 33	56 18	1971	450	1974	250	1974	250	1975 Total	136 1,086
Postville Diesel - Diésel	54 54	59 46	1973	75	1976	75	1987	172	1978 Total	250 572
Ramea Diesel - Diésel	47 31	57 25	1970	500	1971	1,000	1972 1977	500 568	1974 1980 Total	426 1,000 3,994
Rencontre East Diesel - Diésel	47 37	55 14			1980	300	1980	136	1986 Total	250 686
Rigolet Diesel - Diésel	54 12	58 25	1974	182	1980	136	1982	100	1980 Total	250 668
Roddickton Diesel - Diésel	50 52	56 08	1975	1,000	1975	450	1977 1980	1,000 850	1980 1986 Total	850 450 4,600
South East Bight Diesel - Diésel	47 23	54 35			1974	60	1980	136	1987 Total	136 332
St Anthony Diesel - Diésel	51 22	55 35	1973 1980	1,000 2,000	1973 1980	1,000 850	1973 1980	1,000 850	1975 1982 Total	1,000 2,000 9,700
St Brendans Diesel - Diésel	48 52	53 40			1974	250	1975	300	1980 Total	300 850
St Lewis Diesel - Diésel	52 18	55 48	1974	220	1978	136	1978	136	1987 Total	250 742
Westport Diesel - Diésel	49 47	56 40			1974	250	1974	250	1980 Total	250 750
Williams Harbour Diesel - Diésel	57 53	52 26			1975	136	1975	136	1980 Total	75 347
<b>Total Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>										<b>66,201</b>
<b>Newfoundland Light &amp; Power Co Ltd</b>										
Aguathuna Diesel - Diésel	48 33	58 46							1962 Total	1,200 1,200
Mobile Diesel Plant 1 Diesel - Diésel									1973 Total	700 700
Mobile Diesel Plant 2 Diesel - Diésel									1976 Total	670 670
Palmquist Diesel - Diésel	48 57	54 34			1948	1,000	1953	1,000	1957 Total	1,000 3,000
Port Aux Basques Diesel - Diésel	47 34	59 09	1949	250	1954 1964	350 250	1957 1964	350 250	1957 1969 Total	209 2,500 4,159
Port Union Diesel - Diésel	48 30	53 05							1961 Total	500 500
Salt Pond Diesel - Diésel	47 01	55 11			1963	500	1963	500	1963 Total	500 1,500

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>										
Newfoundland Light & Power Co Ltd										
St John's	47 34	52 43						1956		2,500
Diesel - Diésel								Total		2,500
Total Newfoundland Light & Power Co Ltd										14,229
Total Newfoundland - Terre-Neuve										83,430
<b>Prince Edward Island - Île-Du-Prince-Édouard</b>										
Summerside Town Of										
Summerside	46 24	63 47	1940	200	1940	250	1941	250	1947	555
Diesel - Diésel			1950	1,136	1960	2,250	1963	2,250	1983	4,245
										Total 11,136
Total Summerside Town Of										11,136
Total Prince Edward Island - Île-Du-Prince-Édouard										11,136
<b>Nova Scotia - Nouvelle Écosse</b>										
Bowaters Mersey Paper Co Ltd										
Brooklyn	44 03	64 42						1988		1,500
Light Fuel Oil - Mazout léger								Total		1,500
Total Bowaters Mersey Paper Co Ltd										1,500
Total Nova Scotia - Nouvelle Écosse										1,500
<b>New Brunswick - Nouveau Brunswick</b>										
Maine-New Brunswick Elec Power Co										
Tinker	46 48	67 43						1949		1,000
Diesel - Diésel								Total		1,000
Total Maine-New Brunswick Elec Power Co										1,000
New Brunswick Electric Power Comm										
Grand Manan	44 41	66 46	1963	700	1965	530	1967	712	1969	896
Diesel - Diésel									1974	1,000
										Total 3,838
Point Le Preau	45 08	66 30	1977	4,800	1977	4,800	1977	950	1977	950
Diesel - Diésel									Total	11,500
Total New Brunswick Electric Power Comm										15,338
Total New Brunswick - Nouveau Brunswick										16,338

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Quebec</b>										
<b>Fer et Titane Du Québec Inc</b>										
Havre St Pierre Light Fuel Oil - Mazout léger	50 15	63 36			1963	1,000	1963	1,000	1975 Total	500 2,500
<b>Total Fer et Titane Du Québec Inc</b>										<b>2,500</b>
<b>Hydro Québec</b>										
Akulivik Diesel - Diésel	60 48	78 12			1984	250	1988	300	1988 Total	300 850
Aupaluk Diesel - Diésel	59 21	69 41			1981	150	1981	150	1984 Total	250 550
Blanc Sablon Diesel - Diésel	51 25	57 12	1980 1986	800 800	1980 1987	800 800	1981 1989 1990	800 1,600 800	1985 1989 Total	800 1,600 10,400
Ile D'entrée Diesel - Diésel	47 17	61 42	1990	290	1990	290	1990	290	1990 Total	320 1,190
Iles-De-La-Madeleine Diesel - Diésel	47 22	61 53	1970	3,072	1974	3,072	1974 1975	2,035 2,035	1974 1977 Total	2,035 5,968 18,217
Iles-De-La-Madeleine-2 Diesel - Diésel	47 22	61 53	1990	11,200	1991	11,200	1991	11,200	1991 1991 Total	11,200 11,200 56,000
Inukjuak Diesel - Diésel	58 27	78 06	1981	420	1981	600	1984	600	1991 Total	1,135 2,755
Ivujuvik Diesel - Diésel	62 24	77 55			1985	175	1985	400	1985 Total	400 975
Kangiqsualujjuaq Diesel - Diésel	58 41	65 57			1984	250	1986	400	1990 Total	800 1,450
Kangiqsujuaq Diesel - Diésel	61 36	71 58			1981	210	1981	210	1982 Total	400 820
Kangirsuk Diesel - Diésel	60 01	70 02			1981	250	1987	400	1987 Total	400 1,050
Kuujuuaq Diesel - Diésel	58 06	68 24	1988	400	1989	800	1989	800	1990 1990 Total	800 1,135 3,935
Kuujuuarapik Diesel - Diésel	50 17	77 45			1990	1,135	1990	1,135	1990 Total	1,135 3,405
La Romaine Diesel - Diésel	50 13	60 41	1979	600	1982	800	1988	800	1990 1990 Total	800 800 3,800
La Tabatière Diesel - Diésel	50 50	58 58	1988	800	1989 1991	1,100 1,100	1990 1991	1,100 800	1991 1991 Total	1,100 800 6,800
Natashquan Diesel - Diésel	50 12	61 50			1969	500	1971	800	1973 Total	800 2,100
Port Menier Diesel - Diésel	49 41	64 21			1983	800	1984	800	1987 Total	400 2,000
Povungnituk Diesel - Diésel	60 02	77 17			1991	600	1991	1,135	1991 Total	1,135 2,870
Quaqtaq Diesel - Diésel	61 02	69 37			1981	250	1981	250	1987 Total	400 900
Saint-Augustin Diesel - Diésel	51 14	58 39	1970	400	1972	400	1974	600	1980 1980 Total	800 800 3,000
Salluit Diesel - Diésel	62 13	75 39			1984	400	1990	800	1990 Total	800 2,000



TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year	Year	Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année
Quebec									
Hydro Québec									
Tasiujaq Diesel - Diésel	58 42	69 56		1981	175	1981	175	1989 Total	175 525
Umiuqag Diesel - Diésel	56 33	76 33		1988	250	1988	400	1988 Total	400 1,050
Total Hydro Québec									126,642
Iron Ore Company Of Canada									
Mobile Rail Car 10 Diesel - Diésel	54 48	66 49						1956 Total	1,000 1,000
Mobile Rail Car 11 Diesel - Diésel	54 48	66 49						1956 Total	1,000 1,000
Total Iron Ore Company Of Canada									2,000
Produits Forestiers MacLaren Inc									
Division Mines Gaspé Diesel - Diésel	48 58	65 31		1953	1,000	1954	1,000	1981 Total	900 2,900
Total Produits Forestiers MacLaren Inc									2,900
Total Quebec									134,042
Ontario									
Gananoque Light & Power Ltd									
Station 6 Natural Gas - Gaz naturel	44 20	76 10	1959	1,360	1959	1,360	1967 1978	1,250 600 Total	1,200 2,250 8,020
Total Gananoque Light & Power Ltd									8,020
Orillia Water Light & Power Comm									
Orillia Diesel - Diésel	44 37	79 25				1947	1,000	1948 Total	1,136 2,136
Total Orillia Water Light & Power Comm									2,136
Pembroke Hydro Electric Comm									
Pembroke Diesel - Diésel	45 49	77 07				1929	930	1949 Total	680 1,610
Total Pembroke Hydro Electric Comm									1,610
Total Ontario									11,766

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Manitoba</b>										
<b>Hudson Bay Mining &amp; Smelting Co Ltd</b>										
Spruce Point Diesel - Diesel	54 35	100 25	1980	600	1980	600	1980	930	1983 Total	930 3,060
<b>Total Hudson Bay Mining &amp; Smelting Co Ltd</b>										<b>3,060</b>
<b>Manitoba Hydro</b>										
Brochet Diesel - Diesel	57 53	101 40			1988	325	1991	425	1991 Total	425 1,175
Garden Hill Diesel - Diesel	53 50	94 40	1970	300	1974	300	1986 1988	500 855	1988 1988 Total	855 855 3,665
God's Lake Narrows Diesel - Diesel	54 32	94 25	1991	425	1991	425	1991	425	1991 Total	300 1,575
God's River Diesel - Diesel	54 50	94 04			1979	175	1979	175	1986 Total	175 525
Lac Brochet Diesel - Diesel	58 40	101 40			1981	175	1981	175	1981 Total	175 525
Oxford House Diesel - Diesel	54 57	95 16	1989	425	1989	425	1989	425	1990 Total	500 1,775
Pikwitonei Diesel - Diesel	55 36	97 10	1976	175	1976	175	1989	75	1989 Total	75 500
Red Sucker Lake Diesel - Diesel	54 10	93 37	1975	300	1976	175	1976	175	1990 Total	300 950
Shamattawa Diesel - Diesel	55 52	92 05			1986	325	1986	325	1991 Total	325 975
St Theresa Diesel - Diesel	53 50	94 46	1980	175	1990	300	1990	500	1991 1991 Total	855 855 2,685
Tadoule Lake Diesel - Diesel	58 40	98 22	1982	175	1982	175	1989	175	1989 Total	175 700
Thicket Portage Diesel - Diesel	55 15	97 37			1971	175	1973	175	1976 Total	75 425
Wasagamack Diesel - Diesel	53 55	94 50			1975	300	1975	300	1991 Total	500 1,100
<b>Total Manitoba Hydro</b>										<b>16,575</b>
<b>Total Manitoba</b>										<b>19,635</b>
<b>Saskatchewan</b>										
<b>Kalium Chemicals</b>										
Belle Plaine Diesel - Diesel	50 24	105 09							1984 Total	500 500
<b>Total Kalium Chemicals</b>										<b>500</b>
<b>Saskatchewan Power Corp</b>										
Kinoosao Diesel - Diesel	57 05	102 01					1970	75	1976 Total	100 175
<b>Total Saskatchewan Power Corp</b>										<b>175</b>
<b>Total Saskatchewan</b>										<b>675</b>

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Alberta</b>										
<b>Alberta Power Ltd</b>										
Algar Microwave Diesel - Diésel	56 05	111 51							1977 Total	30 30
Berland Microwave Diesel - Diésel	53 39	118 10							1967 Total	20 20
Caribou Lake Natural Gas - Gaz naturel	55 00	111 00					1991	1,000	1991 Total	1,000 2,000
Chinchaga Natural Gas - Gaz naturel	58 00	119 00					1990	500	1990 Total	500 1,000
Chipewyan Lake Diesel - Diésel	56 56	113 28			1984	100	1984	80	1986 Total	60 240
Crow Lake Microwave Diesel - Diésel	55 51	112 51							1977 Total	30 30
Economy Microwave Diesel - Diésel	54 47	118 13							1977 Total	20 20
Fir Natural Gas - Gaz naturel	55 00	117 00					1991	200	1991 Total	200 400
Flat Top Mountain Diesel - Diésel	55 09	114 47					1971	10	1971 Total	10 20
Foggy Mountain Diesel - Diésel	58 36	114 04					1971	10	1971 Total	10 20
Fort Chipewyan Diesel - Diésel	58 43	111 09	1973	500	1974	800	1984	1,085	1984 Total	1,085 3,470
Fox Lake Diesel - Diésel	58 25	114 33	1989	330	1990	500	1991	500	1991 Total	500 1,830
Garden Creek Diesel - Diésel	58 43	113 52			1991	150	1991	150	1991 Total	350 650
Hunt Creek Diesel - Diésel	57 14	114 46			1991	500	1991	500	1991 Total	330 1,330
Indian Cabins Diesel - Diésel	59 53	117 02			1975	50	1975	50	1975 Total	30 130
Jasper Natural Gas - Gaz naturel	52 53	118 05	1959	3,000	1960	3,000	1973 1989	1,200 2,100	1974 1991 Total	1,200 500 11,000
Karr Natural Gas - Gaz naturel	55 00	119 00					1990	50	1990 Total	60 110
Marianna Lake Diesel - Diésel	55 58	112 00			1981	125	1985	125	1985 Total	224 474
Maytower Microwave Diesel - Diésel	55 30	112 21							1977 Total	30 30
Panny River Diesel - Diésel	57 18	114 51			1974	800	1984	500	1988 Total	1,030 2,330
Peace Point Diesel - Diésel	59 08	112 26					1990	50	1991 Total	30 80
Seal Lake Natural Gas - Gaz naturel	56 00	116 00					1988	200	1988 Total	165 365
Simonette Microwave Diesel - Diésel	54 19	118 21							1977 Total	20 20
Skunk Lake Diesel - Diésel	56 53	114 21					1987	165	1991 Total	165 330
Soars Natural Gas - Gaz naturel	54 00	110 00					1988	500	1988 Total	500 1,000

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year Année	Year KW	Year Année	Year KW	Year Année	Year KW	Year Année	Year KW
<b>Alberta</b>										
<b>Alberta Power Ltd</b>										
Steen River Microwave Diesel - Diésel	59 35	117 05						1981 Total		20 20
Steen River Town Diesel - Diésel	59 38	117 11				1975	50	1991 Total		40 90
Thickwood Hills Diesel - Diésel	56 47	111 52				1976	20	1988 Total		20 40
Touchwood Diesel - Diésel	54 54	111 20				1971	10	1971 Total		10 20
Trout Lake Diesel - Diésel	56 29	114 35	1980	150	1980	150	1980	350	1980 Total	350 1,000
Venus Natural Gas - Gaz naturel	58 00	119 00					1990	50	1990 Total	50 100
<b>Total Alberta Power Ltd</b>										<b>28,199</b>
<b>Amoco Canada Petroleum Co Ltd</b>										
Bigstone Natural Gas - Gaz naturel	54 18	117 15	1967	400	1967	400	1967	400	1967 Total	400 1,600
East Crossfield Natural Gas - Gaz naturel	51 26	114 01				1968	400	1968 Total		400 800
Fir Natural Gas - Gaz naturel	54 20	117 10				1976	175	1976 Total		175 350
South Wapiti Natural Gas - Gaz naturel	54 53	119 12				1982	450	1982 Total		450 900
Whitecourt Natural Gas - Gaz naturel	54 09	115 41				1962	800	1965 Total		800 1,600
<b>Total Amoco Canada Petroleum Co Ltd</b>										<b>5,250</b>
<b>Building Services</b>										
Ponoka Hospital Light Fuel Oil - Mazout léger	52 42	113 35			1972	200	1986	69	1990 Total	360 629
<b>Total Building Services</b>										<b>629</b>
<b>Calgary City Of</b>										
Calgary Diesel - Diésel	51 03	114 05				1967	2,750	1967 Total		2,750 5,500
<b>Total Calgary City Of</b>										<b>5,500</b>
<b>Southern Alta Institute Of Tech</b>										
Power Plant Natural Gas - Gaz naturel	51 03	114 05						1967 Total		500 500
<b>Total Southern Alta Institute Of Tech</b>										<b>500</b>
<b>Total Alberta</b>										<b>40,078</b>



TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>										
<b>B C Packers Ltd</b>										
Namu	51 49	127 52	1962	235	1962	235	1962	235	1962	235
Diesel - Diésel							1963	235	1963	235
									Total	1,410
<b>Total B C Packers Ltd</b>										<b>1,410</b>
<b>British Columbia Hydro &amp; Power Auth</b>										
Ah-Sin-heek	52 22	126 46	1964	1,000	1964	1,000	1965	1,000	1968	600
Diesel - Diésel							1975	600	1975	600
									Total	4,800
Anahim	52 28	125 19	1966	600	1967	600	1969	600	1972	250
Diesel - Diésel							1972	250	1984	350
									Total	2,650
Atlin	59 34	133 42	1969	600	1975	600	1978	400	1978	400
Diesel - Diésel									1978	400
									Total	2,400
Bella Bella	52 09	128 07	1966	500	1966	550	1969	600	1970	600
Diesel - Diésel									1970	600
									Total	2,850
Boston Bar	49 52	121 26	1951	150	1951	150	1955	500	1956	500
Diesel - Diésel									1960	650
									Total	1,950
Dease Lake	58 27	130 02	1963	500	1975	600	1978	500	1978	500
Diesel - Diésel									1989	880
									Total	2,980
Eddontonajon	57 50	129 59	1966	500	1969	600	1973	250	1973	250
Diesel - Diésel									1976	350
									Total	1,950
Fort Nelson	58 49	122 33	1957	3,000	1957	3,000	1963	350	1974	3,000
Natural Gas - Gaz naturel			1974	3,000	1978	3,000	1978	3,000	1978	2,500
									Total	20,850
Lytton	50 14	121 34	1958	350	1975	500	1989	1,440	1989	830
Diesel - Diésel									Total	3,120
Masset	54 01	132 07	1969	600	1974	2,500	1978	2,108	1978	2,108
Diesel - Diésel									1978	2,108
									Total	9,424
Sandspit	53 14	131 50	1952	600	1952	600	1954	1,000	1965	1,000
Diesel - Diésel			1966	500	1966	500	1969	600	1975	2,500
									Total	7,300
Stewart	55 56	129 59			1965	1,000	1965	500	1975	2,500
Diesel - Diésel									Total	4,000
Telegraph Creek	57 54	131 10	1966	500	1972	250	1972	250	1972	500
Diesel - Diésel									1977	350
									Total	1,850
<b>Total British Columbia Hydro &amp; Power Auth</b>										<b>66,124</b>
<b>Canadian Forest Products Ltd</b>										
Englewood	50 32	126 52					1988	195	1991	250
Diesel - Diésel									Total	445
<b>Total Canadian Forest Products Ltd</b>										<b>445</b>
<b>Cassiar Mining Corp</b>										
Cassiar Resources Div	59 17	129 48	1974	1,400	1975	1,400	1976	1,400	1979	1,400
Diesel - Diésel			1979	1,400	1981	600	1985	1,500	1989	3,000
							1990	3,000	1991	3,000
									Total	18,100
<b>Total Cassiar Mining Corp</b>										<b>18,100</b>

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>										
<b>Placer Dome Inc</b>										
Endako Mines	54 05	125 02					1964	1,200	1964	1,000
Diesel - Diésel									Total	2,200
<b>Total Placer Dome Inc</b>										<b>2,200</b>
<b>Westmin Resources Ltd</b>										
Campbell River	49 35	125 36	1970	750	1970	750	1971	800	1977	750
Diesel - Diésel			1980	800	1980	800	1980	800	1982	1,025
					1982	1,025	1982	1,025	1983	800
<b>Total Westmin Resources Ltd</b>										<b>9,325</b>
<b>Yoho Power Ltd</b>										
Field	51 24	116 29	1959	150	1959	150	1960	100	1960	370
Diesel - Diésel									Total	770
<b>Total Yoho Power Ltd</b>										<b>770</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>										<b>98,374</b>

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year Année	Year KW	Year Année	Year KW	Year Année	Year KW	Year Année	Year KW
<b>Yukon</b>										
<b>Yukon Electrical Co Ltd</b>										
Beaver Creek Diesel - Diesel	62 22	140 52		1988	150	1989	300	1991 Total	400 850	
Carmacks Diesel - Diesel	62 06	136 19						1991 Total	1,400 1,400	
Destruction Bay Diesel - Diesel	61 15	138 48		1966	250	1985	150	1991 Total	400 800	
Haines Junction Diesel - Diesel	60 45	137 30				1958	100	1963 Total	150 250	
Old Crow Diesel - Diesel	67 35	139 50		1981	220	1989	150	1991 Total	275 645	
Pelly River Crossing Diesel - Diesel	62 50	136 34		1969	250	1989	200	1991 Total	275 725	
Ross River Diesel - Diesel	62 00	132 27						1989 Total	1,000 1,000	
Stewart Crossing Diesel - Diesel	63 19	139 26		1973	150	1985	100	1990 Total	85 335	
Swift River Diesel - Diesel	60 00	131 15		1967	100	1974	85	1988 Total	60 245	
Teslin Diesel - Diesel	60 10	132 44						1967 Total	500 500	
Watson Lake Diesel - Diesel	60 07	128 48	1976	700	1978	700	1985 1986	650 500	1985 1991 Total	1,500 1,000 5,050
<b>Total Yukon Electrical Co Ltd</b>										<b>11,800</b>
<b>Yukon Energy Corp</b>										
Dawson City Diesel - Diesel	64 03	139 25	1966	500	1975	700	1987	1,000	1988 1991 Total	800 1,000 4,000
Faro Diesel - Diesel	60 38	132 25	1970	5,150	1989	1,000	1989 1990	1,000 1,400	1989 1990 Total	1,000 1,400 10,950
Mayo Diesel - Diesel	63 31	135 50					1974	800	1981 Total	330 1,130
Whitehorse Diesel - Diesel	60 40	135 00	1968	3,920	1968 1975	5,150 2,500	1970 1977	5,150 2,500	1975 1991 Total	2,500 3,300 25,020
<b>Total Yukon Energy Corp</b>										<b>41,100</b>
<b>Total Yukon</b>										<b>52,900</b>

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
N.W.T. - T.N.O.										
N W T Power Corp										
Aklavik Diesel - Diésel	68 14	135 02			1972	270	1976	540	1981 Total	540 1,350
Arctic Bay Diesel - Diésel	73 01	85 07			1976	250	1979	360	1983 Total	360 970
Arctic Red River Diesel - Diésel	66 00	134 30			1976	100	1980	75	1986 Total	150 325
Arviat Diesel - Diésel	60 40	94 15	1972	270	1972	270	1976	540	1979 Total	540 1,620
Baker Lake Diesel - Diésel	64 15	95 45			1975	800	1978	720	1988 Total	720 2,240
Broughton Island Diesel - Diésel	66 10	56 25	1974	150	1976	150	1979	270	1988 Total	540 1,110
Cambridge Bay Diesel - Diésel	69 07	105 03	1965	340	1974	720	1986	720	1988 Total	960 2,740
Cape Dorset Diesel - Diésel	64 40	76 00			1973	270	1976	540	1979 Total	540 1,350
Chesterfield Inlet Diesel - Diésel	63 30	90 40			1974	270	1977	150	1985 Total	360 780
Clyde River Diesel - Diésel	70 30	68 30			1971	270	1973	270	1981 Total	500 1,040
Colville Diesel - Diésel	67 02	126 07			1991	40	1991	75	1991 Total	75 190
Coppermine Diesel - Diésel	67 49	115 06	1967	200	1967	200	1967	200	1973 1976 Total	340 540 1,480
Coral Harbour Diesel - Diésel	64 35	83 40	1957	250	1957	250	1957 1976	250 270	1973 1990 Total	270 540 1,830
Fort Franklin Diesel - Diésel	65 25	123 50	1975	200	1979	270	1985	270	1986 Total	500 1,240
Fort Good Hope Diesel - Diésel	66 20	128 40			1971	270	1973	270	1983 Total	270 810
Fort Liard Diesel - Diésel	60 10	124 00			1987	175	1987	480	1988 Total	480 1,135
Fort Mcpherson Diesel - Diésel	67 26	134 53	1967	340	1967	340	1972	540	1986 Total	540 1,760
Fort Norman Diesel - Diésel	65 00	125 00			1977	250	1983	360	1990 Total	270 880
Fort Resolution Diesel - Diésel	61 11	113 41			1961	150	1961	200	1975 Total	400 750
Fort Simpson Diesel - Diésel	61 52	121 20	1973	900	1975	2,085	1987	480	1987 Total	960 4,425
Fort Smith Diesel - Diésel	60 00	111 53			1978	2,085	1978	1,565	1984 Total	2,500 6,150
Gjoa Haven Diesel - Diésel	67 50	96 00			1975	270	1984	540	1991 Total	725 1,535
Grise Fiord Diesel - Diésel	37 10	87 00			1975	175	1981	130	1988 Total	160 465
Hall Beach Diesel - Diésel	62 00	73 00			1978	270	1982	270	1982 Total	175 715
Holman Island Diesel - Diésel	70 50	115 00			1979	300	1984	360	1991 Total	480 1,140



TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
N.W.T. - T.N.O.										
N W T Power Corp										
Igloodlik Diesel - Diesel	67 00	81 00			1974	270	1976	540	1985 Total	500 1,310
Inuvik Diesel - Diesel	68 21	134 43	1970	5,180	1975	2,500	1976	2,500	1976 Total	2,080 12,260
Iqaluit Diesel - Diesel	63 44	68 28	1966	940	1969	2,585	1971	3,920	1976 Total	2,500 9,945
Jean Marie River Diesel - Diesel	61 00	120 45			1973	40	1986	40	1987 Total	70 150
Lac La Martre Diesel - Diesel	63 08	117 16			1981	150	1983	175	1989 Total	360 685
Lake Harbour Diesel - Diesel	62 00	70 00			1975	150	1978	270	1983 Total	270 690
Nahanni Butte Diesel - Diesel	60 45	124 00			1981	40	1981	40	1986 Total	75 155
Norman Wells Diesel - Diesel	65 20	127 02							1972 Total	700 700
Pangnirtung Diesel - Diesel	65 00	66 00	1970	270	1976	270	1976	540	1981 Total	540 1,620
Paulatuk Diesel - Diesel	69 49	123 59					1980	150	1986 Total	270 420
Pelly Bay Diesel - Diesel	66 45	91 00			1979	200	1979	270	1981 Total	270 740
Pine Point Diesel - Diesel	60 13	110 52			1978	2,000	1978	2,000	1978 Total	2,000 6,000
Pond Inlet Diesel - Diesel	72 41	78 00	1974	270	1979	540	1983	720	1989 Total	725 2,255
Rae Lakes Diesel - Diesel	64 10	117 20			1984	100	1986	150	1991 Total	300 550
Rae/Edzo Diesel - Diesel	62 26	114 00					1975	540	1981 Total	700 1,240
Rankin Inlet Diesel - Diesel	63 00	92 50	1973	700	1973	700	1986	960	1988 Total	960 3,320
Repulse Bay Diesel - Diesel	65 50	85 50			1972	150	1976	270	1982 Total	270 690
Resolute Bay Diesel - Diesel	74 42	94 54	1973	350	1973	900	1973	900	1973 1976 Total	900 900 3,950
Sachs Harbour Diesel - Diesel	72 00	125 00			1974	270	1977	270	1984 Total	175 715
Snowdrift Diesel - Diesel	62 24	110 24			1986	280	1990	240	1990 Total	340 860
Spence Bay Diesel - Diesel	69 30	94 00	1972	150	1972	150	1976	270	1988 1991 Total	725 270 1,565
Tuktoyaktuk Diesel - Diesel	69 30	133 00	1980	540	1983	720	1983	720	1986 Total	550 2,530
Whale Cove Diesel - Diesel	62 50	94 00			1975	175	1976	150	1980 Total	270 595
Wrigley Diesel - Diesel	62 10	124 10			1974	100	1975	130	1991 Total	240 470
Yellowknife Diesel - Diesel	62 27	114 22	1969 1976	5,180 2,500	1974 1988	680 2,865	1974 1988	680 5,150	1974 1989 Total	2,500 2,500 22,055
Total N W T Power Corp										113,500

TABLE 7. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year	Year	Year	Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<hr/>										
<b>N.W.T. - T.N.O.</b>										
<hr/>										
<b>Norco Con Mine Ltd</b>										
Arsenic Plant	60 50	114 28							1981	115
Diesel - Diesel									Total	115
C-1 Powerhouse				1980		500	1980	500	1980	500
Diesel - Diesel									Total	1,500
Robertson Shaft	62 40	114 15							1975	500
Diesel - Diesel									Total	500
<b>Total Norco Con Mine Ltd</b>										<b>2,115</b>
<hr/>										
<b>Northland Utilities(NWT) Ltd</b>										
Dory Point	61 16	117 32					1970	100	1986	80
Diesel - Diesel									Total	180
Fort Providence	61 21	117 39	1969	500	1984	150	1987	250	1988	275
Diesel - Diesel									1990	500
									Total	1,675
Hay River	60 51	115 44	1972	1,100	1974	800	1974	800	1975	2,600
Diesel - Diesel							1983	80	1986	1,200
									Total	6,580
Snare Lake	64 11	114 11			1987	80	1987	80	1991	85
Diesel - Diesel									Total	245
Trout Lake	60 26	121 15			1986	55	1986	80	1986	80
Diesel - Diesel									Total	215
<b>Total Northland Utilities(NWT) Ltd</b>										<b>8,895</b>
<b>Total N.W.T. - T.N.O.</b>										<b>124,510</b>
<b>Total Canada</b>										<b>594,384</b>

TABLE 8. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW	Year Année	KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>										
<b>Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>										
Hardwoods Light Fuel Oil - Mazout léger	47 32	52 51						1977 Total	54,000	54,000
Holyrood Light Fuel Oil - Mazout léger	47 27	53 06						1966 Total	14,150	14,150
Stephenville Light Fuel Oil - Mazout léger	48 33	58 35						1976 Total	54,000	54,000
<b>Total Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>										<b>122,150</b>
<b>Newfoundland Light &amp; Power Co Ltd</b>										
Greenhill Diesel - Diésel	47 05	55 46						1975 Total	26,800	26,800
Mobile Unit Diesel - Diésel								1974 Total	7,290	7,290
Salt Pond Diesel - Diésel	47 10	55 13						1968 Total	14,150	14,150
<b>Total Newfoundland Light &amp; Power Co Ltd</b>										<b>48,240</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>										<b>170,390</b>
<b>Prince Edward Island - île-Du-Prince-Édouard</b>										
<b>Maritime Electric Co Ltd</b>										
Borden Diesel - Diésel	46 15	63 42					1971 14,850	1973 Total	25,600	40,450
<b>Total Maritime Electric Co Ltd</b>										<b>40,450</b>
<b>Total Prince Edward Island - île-Du-Prince-Édouard</b>										<b>40,450</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle Écosse</b>										
<b>Nova Scotia Power Corp</b>										
Burnside Diesel - Diésel	44 41	63 35	1976	30,000	1976	30,000	1976	30,000	1976 Total	30,000 120,000
Tusket Diesel - Diésel	43 40	66 00							1971 Total	25,000 25,000
Victoria Junction Diesel - Diésel	46 09	60 11					1975	30,000	1976 Total	30,000 60,000
<b>Total Nova Scotia Power Corp</b>										<b>205,000</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle Écosse</b>										<b>205,000</b>

TABLE 8. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<hr/>										
New Brunswick - Nouveau Brunswick										
<hr/>										
New Brunswick Electric Power Comm										
Grand Manan	44 41	66 46						1989	25,000	
Diesel - Diésel								Total	25,000	
Millbank	47 03	65 28						1991	400,000	
Diesel - Diésel								Total	400,000	
Moncton	46 10	64 50						1971	23,375	
Diesel - Diésel								Total	23,375	
Ste. Rose	47 37	64 59						1991	100,000	
Diesel - Diésel								Total	100,000	
Total New Brunswick Electric Power Comm										548,375
Total New Brunswick - Nouveau Brunswick										548,375
<hr/>										
Quebec										
<hr/>										
Hydro Québec										
Cadillac	48 14	78 23			1976	54,000	1977	54,000	1977	54,000
Light Fuel Oil - Mazout léger								Total	162,000	
Citière	45 24	73 26	1979	50,220	1979	50,220	1979	50,220	1980	50,220
Light Fuel Oil - Mazout léger								Total	200,880	
Total Hydro Québec										362,880
Total Quebec										362,880



TABLE 8. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Ontario</b>										
<b>Centra Gas Ontario Inc.</b>										
Fort Frances Natural Gas - Gaz naturel	48 36	93 24							1990 Total	47,230 47,230
<b>Total Centra Gas Ontario Inc.</b>										<b>47,230</b>
<b>Cochrane Power Corp.</b>										
Cochrane Natural Gas - Gaz naturel	49 04	81 01							1990 Total	25,000 25,000
<b>Total Cochrane Power Corp.</b>										<b>25,000</b>
<b>Dow Chemical Of Canada Ltd</b>										
Sarnia Natural Gas - Gaz naturel	42 58	82 23			1972	54,400	1972	54,400	1977 Total	72,250 181,050
<b>Total Dow Chemical Of Canada Ltd</b>										<b>181,050</b>
<b>Northland Power Corp</b>										
Kirkland Lake Natural Gas - Gaz naturel					1990	23,000	1990	23,000	1990 Total	23,000 69,000
<b>Total Northland Power Corp</b>										<b>69,000</b>
<b>Ontario Hydro</b>										
Bruce A Light Fuel Oil - Mazout léger	44 20	81 36	1974	15,700	1974	15,700	1975	15,700	1976 Total	15,700 62,800
Bruce B Light Fuel Oil - Mazout léger	44 19	81 37	1983	15,700	1983	15,700	1983 1983	15,700 4,000	1983 Total	15,700 4,000 70,800
Bruce Heavy Water Light Fuel Oil - Mazout léger	44 19	81 37			1977	15,700	1977	15,700	1977 Total	15,700 47,100
Darlington Light Fuel Oil - Mazout léger	43 53	78 45	1988	26,000	1988	26,000	1988 1989	26,000 6,500	1988 Total	26,000 6,500 117,000
J Clark Keith Light Fuel Oil - Mazout léger	42 17	83 06							1967 Total	6,900 6,900
Lakeview Light Fuel Oil - Mazout léger	43 34	79 33			1967	6,900	1967	6,900	1967 Total	6,900 20,700
Lambton Light Fuel Oil - Mazout léger	42 48	82 26			1967	6,900	1968	6,900	1968 Total	6,900 20,700
Lennox Light Fuel Oil - Mazout léger	44 11	76 47					1976	2,600	1976 Total	2,600 5,200
Nanticoke Light Fuel Oil - Mazout léger	43 34	79 33			1971	6,900	1971	6,900	1971 Total	6,900 20,700
Pickering A Light Fuel Oil - Mazout léger	43 49	79 04	1970	6,900	1970	6,900	1970 1972	6,900 6,900	1972 Total	6,900 6,900 41,400
Pickering B Light Fuel Oil - Mazout léger	43 49	79 04	1982 1982	7,000 2,600	1982 1982	7,000 7,000	1982 1982	7,000 7,000	1982 Total	2,600 7,000 47,200
Richard L Hearn Light Fuel Oil - Mazout léger	43 39	79 20			1967	6,900	1967	6,900	1967 Total	6,900 20,700
Thunder Bay Light Fuel Oil - Mazout léger	48 22	89 13					1968	12,200	1968 Total	12,200 24,400
<b>Total Ontario Hydro</b>										<b>505,600</b>
<b>Total Ontario</b>										<b>827,880</b>

TABLE 8. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year	Year	Year	Year	Year	Year
			Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>Saskatchewan</b>								
<b>Saskatchewan Power Corp</b>								
Landis Natural Gas - Gaz naturel	52 13	108 24					1975 Total	68,400 68,400
Meadow Lake Natural Gas - Gaz naturel	54 05	108 50					1984 Total	51,000 51,000
Success Natural Gas - Gaz naturel	50 26	108 17		1967 11,840	1967 11,840	1968 Total	11,840 35,520	11,840 35,520
<b>Total Saskatchewan Power Corp</b>								<b>154,920</b>
<b>Total Saskatchewan</b>								<b>154,920</b>
<b>Alberta</b>								
<b>A E C Power Ltd</b>								
Mildred Lake Natural Gas - Gaz naturel	57 02	111 36			1977 28,000	1977 Total	28,000 56,000	28,000 56,000
<b>Total A E C Power Ltd</b>								<b>56,000</b>
<b>Alberta Power Ltd</b>								
Jasper Natural Gas - Gaz naturel	52 53	118 05			1975 3,300	1989 Total	3,300 6,600	3,300 6,600
Rainbow Natural Gas - Gaz naturel	58 30	119 30			1968 27,500	1970 Total	46,400 73,900	46,400 73,900
Simonette Natural Gas - Gaz naturel	54 27	118 17				1966 Total	18,800 18,800	18,800 18,800
Sturgeon Natural Gas - Gaz naturel	55 04	117 17			1958 10,000	1961 Total	7,500 17,500	7,500 17,500
<b>Total Alberta Power Ltd</b>								<b>116,800</b>
<b>Dow Chemical Canada Inc</b>								
Power Plant Natural Gas - Gaz naturel	53 43	113 13			1979 99,500	1979 Total	99,500 199,000	99,500 199,000
<b>Total Dow Chemical Canada Inc</b>								<b>199,000</b>
<b>Medicine Hat City Of</b>								
Medicine Hat Natural Gas - Gaz naturel	50 03	110 40		1975 19,500	1979 35,000	1979 Total	35,000 89,500	35,000 89,500
<b>Total Medicine Hat City Of</b>								<b>89,500</b>
<b>Sherritt Gordon Mines Ltd</b>								
Fort Saskatchewan Natural Gas - Gaz naturel	53 43	113 13				1981 Total	2,800 2,800	2,800 2,800
<b>Total Sherritt Gordon Mines Ltd</b>								<b>2,800</b>
<b>Total Alberta</b>								<b>464,100</b>

TABLE 8. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year Année	Year KW	Year Année	Year KW	Year Année	Year KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>								
<b>British Columbia Hydro &amp; Power Auth</b>								
Keogh Diesel - Diésel	50 43	127 29				1973	40,500	1975 Total 59,200 99,700
Prince Rupert Natural Gas - Gaz naturel	54 19	130 19				1973	23,000	1975 Total 23,000 46,000
<b>Total British Columbia Hydro &amp; Power Auth</b>								<b>145,700</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>								<b>145,700</b>
<b>N.W.T. - T.N.O.</b>								
<b>Eso Resources Canada Ltd</b>								
Norman Wells Natural Gas - Gaz naturel	65 19	126 46		1984	6,500	1984	6,500	1984 Total 6,500 19,500
<b>Total Eso Resources Canada Ltd</b>								<b>19,500</b>
<b>Total N.W.T. - T.N.O.</b>								<b>19,500</b>
<b>Total Canada</b>								<b>2,939,195</b>

TABLE 9. Nuclear Plant Generating Capacity, By Unit, 1991

TABLEAU 9. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par unité, 1991

	Lat.	Long.	Year		Year		Year		Year	
			Année	KW	Année	KW	Année	KW	Année	KW
<b>New Brunswick - Nouveau Brunswick</b>										
<b>New Brunswick Electric Power Comm</b>										
Point Lepreau	45 08	66 30							1983	680,000
									Total	680,000
<b>Total New Brunswick Electric Power Comm</b>										<b>680,000</b>
<b>Total New Brunswick - Nouveau Brunswick</b>										<b>680,000</b>
<b>Quebec</b>										
<b>Hydro Québec</b>										
Gentilly 2	46 01	72 21							1983	685,000
									Total	685,000
<b>Total Hydro Québec</b>										<b>685,000</b>
<b>Total Quebec</b>										<b>685,000</b>
<b>Ontario</b>										
<b>Ontario Hydro</b>										
Bruce A	44 20	81 36	1976	800,000	1977	800,000	1977	800,000	1978	800,000
									Total	3,200,000
Bruce B	44 19	81 37	1984	808,000	1984	808,000	1986	808,000	1987	808,000
									Total	3,232,000
Darlington	43 53	78 45							1990	935,000
									Total	935,000
Pickering A	43 49	79 04	1971	540,000	1971	540,000	1972	540,000	1973	540,000
									Total	2,160,000
Pickering B	43 49	79 04	1982	540,000	1983	540,000	1984	540,000	1986	540,000
									Total	2,160,000
<b>Total Ontario Hydro</b>										<b>11,687,000</b>
<b>Total Ontario</b>										<b>11,687,000</b>
<b>Total Canada</b>										<b>13,052,000</b>



# JOIN THE *Celebration*

WITH THE MOST USEFUL  
AND ATTRACTIVE  
**CANADA YEAR BOOK**  
EVER PUBLISHED.

On the occasion of the nation's 125th anniversary of Confederation, the **1992 Canada Year Book** takes a unique look at the fascinating highlights in the development of Canada since 1867.

Exceptionally popular among business people, journalists, librarians, parliamentarians, educators and diplomats for 125 years, the **1992 Canada Year Book** is designed as a comprehensive reference source for the latest on economic, political, and social information on Canada and Canadians. And for the first time, this "special collector's" edition presents picturesque vignettes on Canada's past with informative, easy-to-read text.

Special features include:

- a new 22cm X 30cm (9" X 12") format
- larger typeface
- over 300 rare archival photos
- historical perspectives on Canada's past
- 22 chapters, 607 pages bound in deluxe hard cover

Time and time again, you'll reach for this compact encyclopedia to answer questions on all aspects of Canada.



- THE LAND
- THE PEOPLE
- THE NATION
- THE ECONOMY
- ARTS AND LEISURE

# PARTICIPEZ *à la fête*

EN VOUS PROCURANT  
**L'ANNUAIRE DU CANADA**  
LE PLUS UTILE ET LE PLUS  
ATTRAYANT JAMAIS PUBLIÉ.

L'**Annuaire du Canada** de 1992, qui marque le 125<sup>e</sup> anniversaire de la Confédération, jette un regard unique sur les grands moments de l'évolution du pays depuis 1867.

Cet ouvrage, particulièrement populaire depuis 125 ans auprès des gens d'affaires, des journalistes, des bibliothécaires, des parlementaires, des enseignants et des diplomates, est conçu comme un ouvrage de référence où l'on retrouve les données économiques, politiques et sociales les plus récentes sur le Canada et les Canadiens. Cette édition spéciale présente, pour la première fois, de pittoresques illustrations se rapportant à l'histoire du Canada de même que des textes informatifs et faciles à lire.

Au nombre des caractéristiques spéciales, on compte :

- un nouveau mode de présentation :  
22cm x 30 cm (9" x 12")
- des caractères plus gros
- plus de 300 photos d'archives rares
- des perspectives historiques sur le passé du Canada
- 22 chapitres, 607 pages reliées par une couverture rigide de luxe.

Cette encyclopédie compacte est un ouvrage indispensable pour répondre à vos questions portant sur tous les aspects du Canada.

- LE TERRITOIRE
- LA POPULATION
- LA NATION
- L'ÉCONOMIE
- LES ARTS ET LES LOISIRS

Available in separate English and French editions, the **Canada Year Book** (Cat. No. 11-402E) sells for \$49.95 (plus \$5.05 shipping and handling) in Canada, US \$60 in the United States, and US\$70 in other countries (includes shipping and handling).

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, using your VISA or MasterCard, call toll-free 1-800-267-6677 or fax your order to (613) 951-1584. Please do not send confirmation.

Vous pouvez vous procurer l'**Annuaire du Canada** (no 11-402F au Catalogue), en version française ou anglaise, pour 49,95 \$ (plus 5,05 \$ pour frais d'expédition et de manutention) au Canada, 60 \$ (devises américaines) aux États-Unis et 70 \$ (devises américaines) dans les autres pays (frais d'expédition et de manutention compris).

Pour commander, prière d'écrire au Service des Ventes des publications de Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou de communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous (voir la liste qui figure dans la publication).

Pour accélérer les commandes, utilisez votre carte VISA ou MasterCard ou composez sans frais le 1-800-267-6677 (téléphone) ou le (613) 951-1584 (télécopieur). Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**  
**Publication Sales**  
**Statistics Canada**  
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

(Please print)

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Postal Code \_\_\_\_\_ Tel. \_\_\_\_\_

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

## METHOD OF PAYMENT

☐ Purchase Order Number (please enclose) \_\_\_\_\_

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_

☐ Bill me later (max. \$500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

Client Reference Number \_\_\_\_\_

Catalogue Number	Title	Required Issue	Annual Subscription or Book Price			Qty	Total \$
			Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$		
						<b>SUBTOTAL</b>	
Canadian customers add 7% Goods and Services Tax.						<b>GST (7%)</b>	
Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST.						<b>GRAND TOTAL</b>	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.							
For faster service		☎ 1-800-267-6677 ☎		VISA and MasterCard Accounts		PF 03681 1991-01	





# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

## POSTEZ À :

**Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

(En caractères d'imprimerie s.v.p.)

Entreprise \_\_\_\_\_

Service \_\_\_\_\_

À l'attention de \_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_

Ville \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Code postal \_\_\_\_\_ Tél. \_\_\_\_\_

## TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584

Le bon télécopié tient lieu de  
commande originale. Veuillez ne  
pas envoyer de confirmation.

## MODALITÉS DE PAIEMENT

☐ Numéro d'ordre d'achat (inclure s.v.p.) \_\_\_\_\_

☐ Paiement inclus \_\_\_\_\_ \$

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 \$)

Portez à mon compte : ☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte \_\_\_\_\_

Date d'expiration \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

Numéro de référence du client \_\_\_\_\_

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée	Abonnement annuel ou prix de la publication			Qté	Total \$
			Canada \$	États-Unis \$ US	Autres pays \$ US		
						TOTAL	
Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services.						TPS (7 %)	
Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS.						TOTAL GÉNÉRAL	
Le cheque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.							
Pour un service plus rapide, composez		☎ 1-800-267-6677 ☎		Comptes VISA et MasterCard		PF 03681 1991-01	

This order coupon is available in English upon request



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada

# CANADA A PORTRAIT

A CELEBRATION  
OF OUR GREAT NATION

# UN PORTRAIT DU CANADA

POUR CÉLÉBRER LA  
GRANDEUR DE NOTRE PAYS

Canada challenges the imagination. Imagine a country where Newfoundlanders live closer to Africans than they do to fellow Canadians in British Columbia. Or a country with an island that has a glacier bigger than Ireland. Imagine a country with two million lakes, and the world's longest coastline – but that shares a border with only one nation.

Statistics Canada has created the 54th edition of **Canada: A Portrait** as a celebration of our great nation. Drawn from Statistics Canada's rich palette of national data, it paints a picture of where we are socially, economically, culturally and politically.

Over 60 unique and beautiful photographs combined with lively text, provide a close-up look at the Canada of today.

Experience this land's remarkable natural regions and diverse human landscape through six chapters entitled: **This Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy, and Canada in the World.**

Eminent Canadians such as astronaut Roberta Bondar, former hockey star Jean Béliveau, and writer W.O. Mitchell have contributed their personal visions of Canada.

**Canada: A Portrait** is a beautiful illustration of the Canada of today.

Presented in a 30 cm X 23 cm (12 1/4" X 9") format, prestige hardcover, with over 200 pages, **Canada: A Portrait** (Catalogue No. 11-403E) is available in Canada for \$38.00 plus GST, US \$41.95 in the United States, and US \$48.95 in other countries.

To order write **Statistics Canada, Publications Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6** or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. For faster ordering call toll-free **1-800-267-6677** and use your VISA and MasterCard or fax your order to **(613) 951-1584**.

Le Canada est un pays qui défie l'imagination. Imaginez un pays où les Terre-Neuviens vivent plus près des Africains que de leurs compatriotes de la Colombie-Britannique. Un pays où se trouve une île sur laquelle s'étend un glacier plus grand que l'Irlande. Imaginez un pays qui compte 2 millions de lacs et le plus long littoral du monde, et pourtant un seul voisin.

Statistique Canada a créé la 54<sup>e</sup> édition d'**Un portrait du Canada** pour célébrer la grandeur de notre pays. C'est à partir du riche éventail de données nationales de Statistique Canada que l'on a brossé ce tableau de notre situation sociale, économique, culturelle et politique.

Plus de 60 magnifiques photos, mariées à un texte vivant, offrent une vision claire et détaillée de ce qu'est le Canada d'aujourd'hui.

Découvrez les splendides régions naturelles de ce pays, de même que son paysage humain des plus diversifiés, à travers six chapitres intitulés :

**Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde.**

D'éminents Canadiens, tels Roberta Bondar, astronaute, Jean Béliveau, ancienne vedette de hockey, et W.O. Mitchell, écrivain, y font part de leur vision personnelle du Canada.

**Un portrait du Canada**... un magnifique ouvrage de collection qui décrit admirablement bien le Canada d'aujourd'hui.

Présenté dans un format de 30 cm sur 23 cm (12,25 po X 9 po), dans une couverture rigide de luxe et en plus de 200 pages, **Un portrait du Canada** (N° 11-403F au catalogue) coûte 38 \$ plus TPS au Canada, 41,95 \$ US aux États-Unis et 48,95 \$ US dans les autres pays.

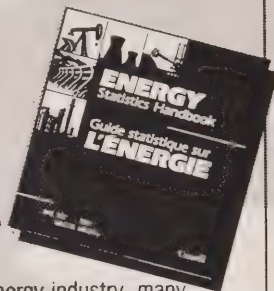
Pour commander, écrivez à **Statistique Canada, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6** ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. La liste figure dans la publication. Pour commander plus rapidement, composez sans frais le **1-800-267-6677** et utilisez votre carte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au **(613) 951-1584**.





# DID YOU KNOW...

**THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?**



**D**ue to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

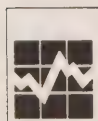
- An attractive, easy-to-use binder — keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the *Energy Statistics Handbook* today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales  
Statistics Canada  
Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to (613) 951-1584. Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call 1-800-267-6677 and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

# SAVIEZ-VOUS...

**QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?**

**E**n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter — vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au *Guide statistique de l'énergie*!

Le *Guide statistique de l'énergie* (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au (613) 951-1584. Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

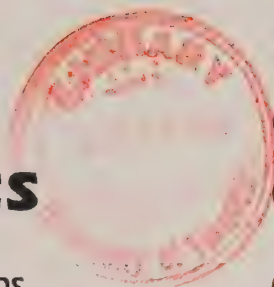
Pour commander plus rapidement, composez le 1-800-267-6677 et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.



Catalogue 57-206 Annual

# Electric Power Statistics

Generating Stations  
1992



Catalogue 57-206 Annuel

# Statistiques de l'énergie électrique

Centrales  
1992

Government  
Publications



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador, Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

**Telecommunications Device for the  
Hearing Impaired** 1-800-363-7629

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto  
Credit card only (973-8018)

**Toll Free Order Only Line (Canada  
and United States)** 1-800-267-6677

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador, Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

**Appareils de télécommunications pour  
les malentendants** 1-800-363-7629

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Numéro sans frais pour commander  
seulement(Canada et États-Unis)** 1-800-267-6677



Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# Electric Power Statistics

Generating Stations  
1992

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Statistiques de l'énergie électrique

Centrales  
1992

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,  
Science and Technology, 1994

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

March 1994

Price: Canada: \$27.00 per issue  
United States: US\$32.00 per issue  
Other Countries: US\$38.00 per issue

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences  
et de la Technologie, 1994

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division de la commercialisation, Statistique  
Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Mars 1994

Prix : Canada : 27 \$ l'exemplaire  
États-Unis : 32 \$ US l'exemplaire  
Autres pays : 38 \$ US l'exemplaire

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

---

## Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses  
and governments. Accurate and timely statistical  
information could not be produced without their  
continued cooperation and goodwill.

---

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises  
et les administrations canadiennes. Sans cette  
collaboration et cette bonne volonté, il serait  
impossible de produire des statistiques précises  
et actuelles.



## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

- TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$
- GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$
- MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$
- KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times 10^3$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Dave Madsen, Unit Head, Energy Section  
(613) 951-3565

## Signes conventionnels

Note: Due à la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employé par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

- TW.h (terawatt heure) = Watt heure  $\times 10^{12}$
- GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$
- MW.h (megawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$
- KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times 10^3$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Dave Madsen, chef unité, Section de l'énergie  
(613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



## Table of Contents

	Page
Highlights	5
Selected Publications	6
Introduction	7
1. Installed Generating Capacity, 1992	8
2. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1992	10
3. Changes to Generating Capacity, 1992	14
4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992	19
5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1992	37
6. Internal Combustion Plant Generating capacity, by province, 1992	45
7. Combustion Turbine Plant Generating capacity, by province, 1992	55
8. Nuclear Plant Generating Capacity, by province, 1992	58

## Table des matières

	Page
Faits saillants	5
Publications connexes	6
Introduction	7
1. Puissance installé des centrales, 1992	8
2. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1992	10
3. Changements de capacité génératrice, 1992	14
4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992	19
5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1992	37
6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992	45
7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1992	55
8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province, 1992	58



## Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1992 was 108,700,373 kW, an increase of 3.1% over the 1991 figure of 105,423,953 kW.
- Hydro capacity increased 2.9% to 61,993,327 kW mainly due to the addition of 999,000 kW at the LG 2A station of Hydro Quebec and an increase in capacity at Gordon M Shrum (314,000 kW) of B.C. Hydro.
- Combustion turbine capacity at 3,194,895 kW was up 8.7 %. The new Hydro Québec Power Bécancour plant (428,000 kW) accounted for most of the increase.

## Faits saillants

- En date du 31 décembre 1992, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 108,700,373 kW, soit 3.1% de plus que les chiffres de 1991 qui se situaient à 105,423,953 kW.
- La capacité hydrolique a augmenté de 2.9% pour atteindre 61,993,327 kW, principalement dû à l'augmentation de 999,000 kW à la centrale L G 2A d'Hydro Québec et à l'augmentation de capacité de 314,000 kW à la centrale Gordon M Shrum de B.C. Hydro
- La capacité des turbines à combustion se chiffrait à 3,194,895 kW, soit une augmentation de 8.7%. Cette augmentation repose principalement sur la nouvelle unité de 428,000 kW à la centrale Bécancour d'Hydro Québec.



Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Service de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Annual Statistics	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Statistiques annuelles
Electric Power Statistics, Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

## Introduction

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of generating equipment installed as of December 31, 1990. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtained from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled "Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment" were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des générateurs électriques installés au 31 décembre 1990. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre "Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment" des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, 1992

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
Utilities and industries							
Hydro	61 993 327	6 649 786	-	390 360	903 030	29 346 406	7 199 023
Steam	28 936 476	543 000	69 000	1 733 620	1 887 477	627 650	13 368 953
Nuclear	13 987 000	-	-	-	680 000	685 000	12 622 000
Internal combustion	588 675	83 430	11 136	1 500	16 338	125 725	11 766
Combustion turbine	3 194 895	170 390	40 450	205 000	548 375	576 880	869 880
Total thermal	46 707 046	796 820	120 586	1 940 120	3 132 190	2 015 255	26 872 599
TOTAL INSTALLED CAPACITY	108 700 373	7 446 606	120 586	2 330 480	4 035 220	31 361 661	34 071 622
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.85	0.11	2.14	3.71	28.85	31.34
Public utilities							
Hydro	55 523 703	6 352 880	-	385 360	849 850	26 195 135	6 570 688
Steam	21 787 975	505 000	-	1 687 310	1 730 865	600 000	12 853 000
Nuclear	13 987 000	-	-	-	680 000	685 000	12 622 000
Internal combustion	468 800	66 201	11 136	-	15 338	118 325	3 746
Combustion turbine	2 348 125	122 150	-	205 000	548 375	576 880	505 600
Total thermal	38 591 900	693 351	11 136	1 892 310	2 974 578	1 980 205	25 984 346
TOTAL INSTALLED CAPACITY	94 115 603	7 046 231	11 136	2 277 670	3 824 428	28 175 340	32 555 034
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.49	0.01	2.42	4.06	29.94	34.59
Private utilities							
Hydro	2 030 481	218 556	-	-	35 740	369 580	379 880
Steam	4 873 700	30 000	69 000	-	-	-	151 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	71 156	14 229	-	-	1 000	-	8 020
Combustion turbine	444 420	48 240	40 450	-	-	-	183 230
Total thermal	5 389 276	92 469	109 450	-	1 000	-	342 950
TOTAL INSTALLED CAPACITY	7 419 757	311 025	109 450	-	36 740	369 580	722 830
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	4.19	1.48	0.00	0.50	4.98	9.74
Industries							
Hydro	4 439 143	78 350	-	5 000	17 440	2 781 691	248 455
Steam	2 274 801	8 000	-	46 310	156 612	27 650	364 253
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	48 719	3 000	-	1 500	-	7 400	-
Combustion turbine	402 350	-	-	-	-	-	181 050
Total thermal	2 725 870	11 000	-	47 810	156 612	35 050	545 303
TOTAL INSTALLED CAPACITY	7 165 013	89 350	-	52 810	174 052	2 816 741	793 758
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.25	0.00	0.74	2.43	39.31	11.08



**TABEAU 1. Puissance installée des centrales, 1992**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
						Services d'électricité et industries
4 497 630	835 860	822 750	11 222 772	76 750	48 960	Hydro-électricité
395 800	1 787 062	7 027 000	1 496 914	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
16 750	675	33 411	100 399	56 480	131 065	Combustion interne
-	154 920	463 800	145 700	-	19 500	Turbine à combustion
412 550	1 942 657	7 524 211	1 743 013	56 480	150 565	Total thermique
4 910 180	2 778 517	8 346 961	12 965 785	133 230	199 525	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.52	2.56	7.68	11.93	0.12	0.18	% DU TOTAL CANADIEN
						Services publics
4 497 630	835 860	-	9 715 600	75 100	45 600	Hydro-électricité
369 000	1 707 300	1 423 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
16 750	175	5 500	67 824	44 600	119 205	Combustion interne
-	154 920	89 500	145 700	-	-	Turbine à combustion
385 750	1 862 395	1 518 000	1 126 024	44 600	119 205	Total thermique
4 883 380	2 698 255	1 518 000	10 841 624	119 700	164 805	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.19	2.87	1.61	11.52	0.13	0.18	% DU TOTAL CANADIEN
						Services privés
-	-	822 750	202 325	1 650	-	Hydro-électricité
-	-	4 623 000	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	26 782	-	11 880	9 245	Combustion interne
-	-	172 500	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	4 822 282	-	11 880	9 245	Total thermique
-	-	5 645 032	202 325	13 530	9 245	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	76.08	2.73	0.18	0.12	% DU TOTAL CANADIEN
						Industries
-	-	-	1 304 847	-	3 360	Hydro-électricité
26 800	79 762	981 000	584 414	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	500	1 129	32 575	-	2 615	Combustion interne
-	-	201 800	-	-	19 500	Turbine à combustion
26 800	80 262	1 183 929	616 989	-	22 115	Total thermique
26 800	80 262	1 183 929	1 921 836	-	25 475	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.37	1.12	16.52	26.82	0.00	0.36	% DU TOTAL CANADIEN



TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1992

	Steam - Vapeur					Internal Combustion - Combustion Interne		
	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Total
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
<b>Newfoundland</b>								
Utilities	-	530 000	-	5 000	535 000	80 430	-	80 430
Industries	-	8 000	-	-	8 000	3 000	-	3 000
Total	-	538 000	-	5 000	543 000	83 430	-	83 430
<b>Prince Edward Island</b>								
Utilities	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
<b>Nova Scotia</b>								
Utilities	1 332 310	355 000	-	-	1 687 310	-	-	-
Industries	-	27 560	-	18 750	46 310	1 500	-	1 500
Total	1 332 310	382 560	-	18 750	1 733 620	1 500	-	1 500
<b>New Brunswick</b>								
Utilities	417 500	1 313 365	-	-	1 730 865	16 338	-	16 338
Industries	-	69 800	-	86 812	156 612	-	-	-
Total	417 500	1 383 165	-	86 812	1 887 477	16 338	-	16 338
<b>Quebec</b>								
Utilities	-	600 000	-	-	600 000	118 325	-	118 325
Industries	-	14 750	7 500	5 400	27 650	7 400	-	7 400
Total	-	614 750	7 500	5 400	627 650	125 725	-	125 725
<b>Ontario</b>								
Utilities	10 653 000	2 200 000	136 700	15 000	13 004 700	3 746	8 020	11 766
Industries	-	-	247 681	116 572	364 253	-	-	-
Total	10 653 000	2 200 000	384 381	131 572	13 368 953	3 746	8 020	11 766
<b>Manitoba</b>								
Utilities	369 000	-	-	-	369 000	16 750	-	16 750
Industries	-	-	4 000	22 800	26 800	-	-	-
Total	369 000	-	4 000	22 800	395 800	16 750	-	16 750

**TABEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1992**

Combustion Turbine Turbine à Combustion			Total					
Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
								<b>Terre-Neuve</b>
170 390	-	170 390	-	780 820	-	5 000	785 820	Services
-	-	-	-	11 000	-	-	11 000	Industries
170 390	-	170 390	-	791 820	-	5 000	796 820	Total
								<b>Île-du-Prince-Édouard</b>
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Services
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Total
								<b>Nouvelle-Écosse</b>
205 000	-	205 000	1 332 310	560 000	-	-	1 892 310	Services
-	-	-	-	29 060	-	18 750	47 810	Industries
205 000	-	205 000	1 332 310	589 060	-	18 750	1 940 120	Total
								<b>Nouveau-Brunswick</b>
548 375	-	548 375	417 500	1 878 078	-	-	2 295 578	Services
-	-	-	-	69 800	-	86 812	156 612	Industries
548 375	-	548 375	417 500	1 947 878	-	86 812	2 452 190	Total
								<b>Québec</b>
576 880	-	576 880	-	1 295 205	-	-	1 295 205	Services
-	-	-	-	22 150	7 500	5 400	35 050	Industries
576 880	-	576 880	-	1 317 355	7 500	5 400	1 330 255	Total
								<b>Ontario</b>
505 600	183 230	688 830	10 653 000	2 709 346	327 950	15 000	13 705 296	Services
-	181 050	181 050	-	-	428 731	116 572	545 303	Industries
505 600	364 280	869 880	10 653 000	2 709 346	756 681	131 572	14 250 599	Total
								<b>Manitoba</b>
-	-	-	369 000	16 750	-	-	385 750	Services
-	-	-	-	-	4 000	22 800	26 800	Industries
-	-	-	369 000	16 750	4 000	22 800	412 550	Total

**TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1992**

	Steam - Vapeur					Internal Combustion - Combustion Interne		
	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Total
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
<b>Saskatchewan</b>								
Utilities	1 466 300	-	241 000	-	1 707 300	175	-	175
Industries	-	21 000	36 450	22 312	79 762	500	-	500
Total	1 466 300	21 000	277 450	22 312	1 787 062	675	-	675
<b>Alberta</b>								
Utilities	5 580 900	-	1 178 000	53 000	6 811 900	17 974	14 308	32 282
Industries	-	-	115 600	99 500	215 100	629	500	1 129
Total	5 580 900	-	1 293 600	152 500	7 027 000	18 603	14 808	33 411
<b>British Columbia</b>								
Utilities	-	-	912 500	-	912 500	46 974	20 850	67 824
Industries	-	63 000	50 500	470 914	584 414	32 575	-	32 575
Total	-	63 000	963 000	470 914	1 496 914	79 549	20 850	100 399
<b>Yukon</b>								
Utilities	-	-	-	-	-	56 480	-	56 480
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	56 480	-	56 480
<b>Northwest Territories</b>								
Utilities	-	-	-	-	-	128 450	-	128 450
Industries	-	-	-	-	-	2 615	-	2 615
Total	-	-	-	-	-	131 065	-	131 065
<b>Canada</b>								
Utilities	19 819 010	5 067 365	2 468 200	73 000	27 427 575	496 778	43 178	539 956
Industries	-	204 110	461 731	843 060	1 508 901	48 219	500	48 719
Total	19 819 010	5 271 475	2 929 931	916 060	28 936 476	544 997	43 678	588 675

**TABEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1992**

Combustion Turbine - Turbine à Combustion			Total					
Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Total	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
								Saskatchewan
-	154 920	154 920	1 466 300	175	395 920	-	1 862 395	Services
-	-	-	-	21 500	36 450	22 312	80 262	Industries
-	154 920	154 920	1 466 300	21 675	432 370	22 312	1 942 657	Total
								Alberta
-	262 000	262 000	5 580 900	17 974	1 454 308	53 000	7 106 182	Services
-	201 800	201 800	-	629	317 900	99 500	418 029	Industries
-	463 800	463 800	5 580 900	18 603	1 772 208	152 500	7 524 211	Total
								Colombie-Britannique
99 700	46 000	145 700	-	146 674	979 350	-	1 126 024	Services
-	-	-	-	95 575	50 500	470 914	616 989	Industries
99 700	46 000	145 700	-	242 249	1 029 850	470 914	1 743 013	Total
								Yukon
-	-	-	-	56 480	-	-	56 480	Services
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries
-	-	-	-	56 480	-	-	56 480	Total
								Territoires-du-Nord-Ouest
-	-	-	-	128 450	-	-	128 450	Services
-	19 500	19 500	-	2 615	19 500	-	22 115	Industries
-	19 500	19 500	-	131 065	19 500	-	150 565	Total
								Canada
2 146 395	646 150	2 792 545	19 819 010	7 710 538	3 157 528	73 000	30 760 076	Services
-	402 350	402 350	-	252 329	864 581	843 060	1 959 970	Industries
2 146 395	1 048 500	3 194 895	19 819 010	7 962 867	4 022 109	916 060	32 720 046	Total



TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1992

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1992

		Hydro	KW
<b>Québec</b>			
Coaticook La Ville de	Penman	capacity change - changement de capacité	- 500
	Saint Paul	capacity change - changement de capacité	- 350
Hydro Quebec	Beauharnois	change in unit(s) - changement d'unité(s)	13 500
	Bersimis #2	change in unit(s) - changement d'unité(s)	159 600
	Chelsea	capacity change - changement de capacité	6 000
	Corbeau	plant closed - centrale fermée	-2 000
	L G 2A	change in unit(s) - changement d'unité(s)	999 000
	Manic #5	change in unit(s) - changement d'unité(s)	59 000
	Rapide Blanc	change in unit(s) - changement d'unité(s)	3 000
	Tranche	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 700
Hydro-Sherbrooke	Drummond	change in unit(s) - changement d'unité(s)	20
	Frontenac	capacity change - changement de capacité	- 300
	Paton	capacity change - changement de capacité	260
	Rock Forest	capacity change - changement de capacité	320
	Weedon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	270
	Westbury	capacity change - changement de capacité	800
La Cie. Hydro Electrique Manicouagan	McCormick Dam	change in unit(s) - changement d'unité(s)	11 875
	<b>Total Québec</b>		<b>1 253 195</b>
<b>Ontario</b>			
Almonte Public Utilities Commission	Almonte	new plant - nouvelle centrale	2 400
Conwest Exploration Co. Ltd.	Wawatay	new plant - nouvelle centrale	13 500
Inco Ltd.	High Falls	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-5 550
MacMillan Bloedel Ltd.	Sturgeon Falls	capacity change - changement de capacité	-2 350
	<b>Total Ontario</b>		<b>8 000</b>
<b>Alberta</b>			
Transalta Utilities Corporation	Bighorn	capacity change - changement de capacité	12 000
	Brazeau	capacity change - changement de capacité	47 500
	Ghost	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	8 350
	Spray	capacity change - changement de capacité	21 200
	<b>Total Alberta</b>		<b>89 050</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
B.C. Hydro	Ash River	capacity change - changement de capacité	1 800
	Bridge River #1	capacity change - changement de capacité	20 000
	Bridge River #2	capacity change - changement de capacité	32 000
	Cheakamus	capacity change - changement de capacité	15 000
	Clayton Falls	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	1 298
	Clowhom	capacity change - changement de capacité	3 000
	Elko Plant	capacity change - changement de capacité	2 400
	Falls River	capacity change - changement de capacité	-2 600
	Gordon M Shrum	capacity change - changement de capacité	314 000
	John Hart	capacity change - changement de capacité	6 000
	Jordan River	capacity change - changement de capacité	20 000
	Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité	-1 200

TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1992

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1992

Hydro			KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
	La Joie	capacity change - changement de capacité	2 000
	Ladore Falls	capacity change - changement de capacité	-7 000
	Lake Buntzen #1	capacity change - changement de capacité	5 000
	Lake Buntzen #2	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-8 900
	Puntledge	capacity change - changement de capacité	-3 000
	Ruskin	capacity change - changement de capacité	- 600
	Saton	capacity change - changement de capacité	2 000
	Seven Mile	capacity change - changement de capacité	-13 500
	Stave Falls	capacity change - changement de capacité	-2 500
	Strathcona	capacity change - changement de capacité	-11 500
Total British Columbia - Colombie-Britannique			373 698
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>			
Northwest Territories Power Corp.	Snare Falls	capacity change - changement de capacité	- 400
	Snare Forks	capacity change - changement de capacité	-1 200
	Snare Rapids	capacity change - changement de capacité	- 100
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest			-1 700
Total Hydro			1 722 243
<b>Steam - Vapeur</b>			
<b>Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>			
Maritime Electric Co. Ltd.	Charlottetown	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 500
Total Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard			-1 500
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>			
NBIP Forest Products Inc.	Dalhousie	plant closed - centrale fermée	-1 500
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick			-1 500
<b>Ontario</b>			
E B Eddy Forest Products Ltd.	Espanola	capacity change - changement de capacité	23 976
Great Lakes Forest Products Ltd.	Fort William	capacity change - changement de capacité	-9 570
James River Marathon Ltd.	Marathon	capacity change - changement de capacité	1 500
Redpath Sugars Ltd.	Toronto	capacity change - changement de capacité	1 250
TransAlta Energy Corporation	O.H.S.C.	new plant - nouvelle centrale	35 000
Total Ontario			52 156
<b>Saskatchewan</b>			
Saskatchewan Power Corporation	Estevan	plant closed - centrale fermée	-65 000
Total Saskatchewan			-65 000
<b>Alberta</b>			
Alberta Power Ltd.	Battle River	capacity change - changement de capacité	890
Alberta Power\TransAlta	Sheerness	capacity change - changement de capacité	382 950

TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1992

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1992

Steam - Vapeur			KW
<b>Alberta</b>			
Amoco Canada Petroleum Co. Ltd.	East Crossfield	plant closed - centrale fermée	- 600
Celanese Canada Inc.	Clover Bar	change in unit(s) - changement d' unité(s)	1 200
Edmonton Power	Genesee	capacity change - changement de capacité	4 000
	Rossdale	change in unit(s) - changement d' unité(s)	-30 000
The Canadian Salt Co. Ltd.	Lindbergh	capacity change - changement de capacité	240
Transalta Utilities Corporation	Keepphills	capacity change - changement de capacité	-40 400
	Wabamun	capacity change - changement de capacité	-34 000
Total Alberta			284 280
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
Cip Inc.	Gold River Pulp Mill	change in unit(s) - changement d' unité(s)	-1 500
Fletcher Challenge Canada Ltd.	Kelowna	plant closed - centrale fermée	-7 250
Howe Sound Pulp & Paper Ltd.	Port Mellon	change in unit(s) - changement d' unité(s)	109 500
Total British Columbia - Colombie-Britannique			100 750
Total Steam - Vapeur			369 186
<b>Internal Combustion - Combustion interne</b>			
<b>Québec</b>			
Hydro Quebec	Blanc Sablon	change in unit(s) - changement d' unité(s)	800
	Iles-De-La-Madeleine	plant closed - centrale fermée	-18 217
	Iles-De-La-Madeleine-2	change in unit(s) - changement d' unité(s)	11 200
	Natashquan	plant closed - centrale fermée	-2 100
Total Québec			-8 317
<b>Manitoba</b>			
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.	Spruce Point	plant closed - centrale fermée	-3 060
Manitoba Hydro	Garden Hill	change in unit(s) - changement d' unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	500
	Lac Brochet	change in unit(s) - changement d' unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	675
	Thicket Portage	capacity change - changement de capacité	100
	Wasagamack	plant closed - centrale fermée	-1 100
Total Manitoba			-2 885
<b>Alberta</b>			
Alberta Power Ltd.	Caribou Lake	plant closed - centrale fermée	-2 000
	Fox Lake	capacity change - changement de capacité	-30
	Garden Creek	capacity change - changement de capacité	-25
	Hanging Stone	new plant - nouvelle centrale	300
	Hunt Creek	capacity change - changement de capacité	170
	Marianna Lake	capacity change - changement de capacité	-24
	Panny River	capacity change - changement de capacité	-30
	Soars	change in unit(s) - changement d' unité(s)	325
	Steen River Microwave	capacity change - changement de capacité	-11
	Trout Lake	capacity change - changement de capacité	- 100
	Venus	capacity change - changement de capacité	8
Amoco Canada Petroleum Co. Ltd.	Bigstone	plant closed - centrale fermée	-1 600



TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1992

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1992

Internal Combustion - Combustion interne			KW
<b>Alberta</b>			
	East Crossfield	plant closed - centrale fermée	- 800
	Fir	plant closed - centrale fermée	- 350
	South Wapiti	plant closed - centrale fermée	- 900
	Whitcourt	plant closed - centrale fermée	- 1 600
	<b>Total Alberta</b>		<b>-6 667</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
B.C. Hydro	Eddontenajon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	100
	Lytton	change in unit(s) - changement d'unité(s)	830
	Masset	change in unit(s) - changement d'unité(s)	600
	Sandspit	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 600
B.C. Packers Ltd.	Namu	plant closed - centrale fermée	-1 410
Canadian Forest Products Ltd.	Englewood	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 195
Placer Dome Inc.	Endako Mines	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 000
Westwin Resources Ltd.	Campbell River	change in unit(s) - changement d'unité(s)	3 700
	<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>		<b>2 025</b>
<b>Yukon</b>			
Yukon Electrical Co. Ltd.	Destruction Bay	capacity change - changement de capacité	80
Yukon Energy Corporation	Faro	change in unit(s) - changement d'unité(s)	3 000
	Mayo	change in unit(s) - changement d'unité(s)	500
	<b>Total Yukon</b>		<b>3 580</b>
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>			
Marco Con Mine Ltd.	Autoclave	new plant - nouvelle centrale	500
Northland Utilities (N.W.T.) Ltd.	Dory Point	change in unit(s) - changement d'unité(s)	275
	Fort Providence	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 150
	Hay River	capacity change - changement de capacité	205
	Snare Lake	capacity change - changement de capacité	-25
	Trout Lake	capacity change - changement de capacité	45
Northwest Territories Power Corp.	Arctic Bay	capacity change - changement de capacité	-50
	Arctic Red River	capacity change - changement de capacité	-10
	Baker Lake	capacity change - changement de capacité	- 300
	Coppermine	capacity change - changement de capacité	-40
	Fort Franklin	capacity change - changement de capacité	-50
	Fort Good Hope	change in unit(s) - changement d'unité(s)	210
	Fort McPherson	capacity change - changement de capacité	-80
	Fort Simpson	capacity change - changement de capacité	- 100
	Inuvik	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 900
	Iqaluit	change in unit(s) - changement d'unité(s)	3 300
	Lake Harbour	change in unit(s) - changement d'unité(s)	150
	Nahanni Butte	capacity change - changement de capacité	-5
	Paulatuk	change in unit(s) - changement d'unité(s)	150
	Resolute Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 900
	Tuktoyaktuk	change in unit(s) - changement d'unité(s)	590
	Whale Cove	change in unit(s) - changement d'unité(s)	155
	Wrigley	capacity change - changement de capacité	120
	Yellowknife	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	3 465
	<b>Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>		<b>6 555</b>
	<b>Total Internal Combustion - Combustion interne</b>		<b>-5 709</b>



TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1992

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1992

Combustion Turbine - Turbine à combustion			KW
<b>Québec</b>			
Hydro Quebec	Becancour	capacity change - changement de capacité	214 000
	<b>Total Québec</b>		<b>214 000</b>
<b>Ontario</b>			
TransAlta Energy Corporation	O.H.S.C.	new plant - nouvelle centrale	42 000
	<b>Total Ontario</b>		<b>42 000</b>
<b>Alberta</b>			
Alberta Power Ltd.	Jasper	capacity change - changement de capacité	- 600
	Rainbow	capacity change - changement de capacité	-1 900
	Simonette	capacity change - changement de capacité	1 200
	Sturgeon	capacity change - changement de capacité	1 000
	<b>Total Alberta</b>		<b>- 300</b>
	<b>Total Combustion Turbine - Turbine à combustion</b>		<b>255 700</b>
<b>Nuclear - Nucléaire</b>			
<b>Ontario</b>			
Ontario Hydro	Darlington	change in unit(s) - changement d'unité(s)	935 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>					
Abitibi Price Inc.					
Bishops Falls					
Exploits River	49°01' 55°30'	9	1916 - 1953	13 100	..
Buchans					
Buchans Lake	48°49' 56°52'	1	1988	1 850	..
Grand Falls					
Exploits River	49°01' 55°40'	7	1909 - 1987	44 700	..
<b>Total</b>				<b>59 650</b>	<b>...</b>
Churchill Falls Labrador Corp. Ltd.					
Churchill Falls					
Churchill River	53°40' 63°80'	11	1971 - 1974	5 428 500	28 965 340
Deer Lake Power Co. Ltd.					
Deer Lake					
Grand Lakes	49°10' 57°25'	9	1925 - 1929	124 651	763 870
Watsons Brook					
Corner Brook	48°57' 57°57'	2	1958	9 200	43 241
<b>Total</b>				<b>133 851</b>	<b>807 111</b>
Iron Ore Co. of Canada Ltd.					
Menihek					
Menihek Lake	54°28' 66°36'	3	1954 - 1960	18 700	40 733
Newfoundland & Labrador Hydro					
Bay D'Espoir					
Victoria R & White Bear R	47°56' 55°46'	7	1967 - 1977	613 000	..
Cat Arm					
Cat Arm River	50°10' 56°45'	2	1985	143 450	..
Hinds Lake					
Hinds Lake	49°05' 57°12'	1	1980	75 000	..
Paradise River					
Burnt Ile System	47°38' 54°28'	1	1987	8 010	..
Snooks Arm					
Sisters System	49°51' 55°33'	1	1957	560	..
Upper Salmon					
Victoria R & White Bear R	56°12' 48°10'	1	1982	84 000	..
Venams Bight					
Burnt Ile System	49°52' 55°40'	1	1957	360	..
<b>Total</b>				<b>924 380</b>	<b>...</b>
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.					
Cape Broyle					
Horse Chops River	47°05' 52°57'	1	1952	6 000	31 330
Fall Pond					
Overfall Brook	46°56' 55°22'	1	1939	400	717
Hearts Content					
Southern Cove Brook	47°52' 53°22'	1	1960	2 400	9 249
Horse Chops					
Horse Chops River	47°08' 52°57'	1	1953	7 650	35 957
Lawn					
Lawn River	46°56' 55°33'	1	1983	708	2 259
Lockston					
Lockston River	48°23' 53°21'	2	1955 - 1961	3 000	8 562
Lookout Brook					
Lookout Brook	48°23' 58°12'	2	1958 - 1985	5 070	9 473
Mobile					
Mobile River	47°13' 52°50'	1	1951	9 350	44 173

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				KW	MW.h
Newfoundland Light & Power Co. Ltd. Morris					
Mobile River	47°15' 52°56'	1	1983	1 091	7 541
New Chelsea					
New Chelsea Brook	48°02' 53°13'	1	1957	4 000	14 775
Patty Harbour					
Second Pond	47°28' 52°43'	3	1908 - 1986	4 906	17 489
Pierres Brook					
Pierres Brook	47°17' 52°50'	1	1931	3 200	25 935
Pitmans Pond					
New Chelsea Brook	48°04' 53°12'	1	1959	800	2 477
Port Union					
Port Union River	48°30' 53°05'	2	1918	560	2 077
Rattling Brook					
Rattling Brook	49°05' 55°16'	2	1958	12 750	71 518
Rocky Pond					
Lamanché Canal	47°11' 52°53'	1	1943	3 200	14 178
Sandy Brook					
Sandy Brook	48°56' 55°48'	1	1963	5 950	26 146
Seal Cove					
Seal Cove Brook	47°26' 53°06'	2	1922 - 1927	3 740	9 788
Topsail					
Topsail Brook	47°32' 52°56'	1	1983	2 280	13 869
Tors Cove					
Tors Cove Pond	47°13' 52°51'	3	1942 - 1951	6 500	27 777
Victoria					
Victoria Brook	47°46' 53°14'	1	1914	450	3 191
West Brook					
West Brook	46°55' 55°23'	1	1942	700	1 675
<b>Total</b>				<b>84 705</b>	<b>380 156</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>6 649 786</b>	<b>...</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>					
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.					
Salmon Hole					
Panuke Lake	44°56' 64°03'	1	1938	2 000	12 560
St Croix					
St Croix River	44°56' 64°03'	1	1934	3 000	25 844
<b>Total</b>				<b>5 000</b>	<b>38 404</b>
Nova Scotia Power Corp.					
Avon #1					
Avon River	44°52' 64°13'	2	1958 - 1991	7 750	11 791
Avon #2					
Avon River	44°52' 64°13'	1	1929	3 000	12 249
Big Falls					
Mersey River	44°06' 64°55'	2	1929	9 000	48 167
Cowie Falls					
Mersey River	44°04' 64°46'	2	1938	7 200	31 196
Deep Brook					
Mersey River	44°03' 64°47'	2	1950	9 000	34 596
Dickie Brook					
Dickie Brook	45°25' 61°30'	2	1948	3 800	8 055
Fall River					
McLadds Brook	44°49' 63°37'	1	1985	500	1 881
Fourth Lake					
Sissiboo River	44°31' 63°43'	1	1983	3 000	6 844



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				KW	MW h
Nova Scotia Power Corp.					
Gisborne					
McLeods Brook	45°07' 62°21'	1	1982	3 500	6 835
Gulch					
Bear River	44°34' 65°38'	1	1952	6 000	19 709
Harmony					
Medway River	44°25' 65°02'	1	1943	600	2 025
Hells Gate					
Black River	45°03' 64°25'	2	1930 - 1949	6 930	33 668
Hollow Bridge					
Black River	45°01' 64°22'	1	1942	5 312	25 642
Lequille					
Allain River	44°43' 65°29'	1	1968	11 180	21 769
Lower Great Brook					
Mersey River	44°05' 64°39'	2	1955	4 500	17 734
Lower Lake Falls					
Mersey River	44°08' 64°55'	2	1929	7 380	38 677
Lumsden					
Black River	45°01' 64°25'	1	1949	2 800	11 378
Malay Falls					
East River	44°59' 62°29'	3	1924	3 600	9 829
Methals					
Gaspereaux Lake	44°57' 64°26'	1	1949	3 400	5 167
Mill Lake					
North East River	44°43' 63°54'	2	1922	2 560	3 075
Nictaux					
Nictaux River	44°55' 65°01'	1	1954	6 800	37 022
Paradise					
Paradise Brook	44°50' 65°15'	1	1950	3 600	16 678
Ridge					
Bear River	44°33' 65°36'	1	1957	4 000	8 780
Roseway					
Roseway River	43°46' 65°20'	2	1921 - 1937	920	1 941
Ruth Falls					
East River	44°58' 62°30'	3	1925 - 1936	6 970	27 170
Sandy Lake					
Indian River	44°43' 63°55'	2	1928	3 200	9 619
Sissiboo Falls					
Sissiboo River	44°24' 65°54'	1	1961	6 000	18 613
Tidal Unit					
McLeods Brook	44°45' 65°30'	1	1982	19 458	33 980
Tide Water					
North East River	44°42' 63°53'	2	1922	4 640	9 373
Tusket					
Tusket River	43°53' 65°58'	3	1929	2 160	10 245
Upper Lake Falls					
Rossignol Lake	44°09' 64°58'	2	1929	5 400	22 485
Weymouth Falls					
Sissiboo River	44°24' 65°56'	2	1961 - 1967	18 000	29 969
White Rock					
Gaspereaux River	45°04' 64°22'	1	1952	3 200	12 175
Wreck Cove					
Cheticamp River	46°32' 60°26'	2	1978	200 000	285 143
<b>Total</b>				<b>385 360</b>	<b>873 480</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>390 360</b>	<b>...</b>
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>					
B.J. Hargrove Ltd.					
Hargrove					
Monquart River	46°31' 67°36'	2	1970 - 1978	500	..



TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				KW	MW.h
Department of Forest Mines and Energy Musquash Musquash River	45°12' 66°21'	2	1920	4 640	..
Edmundston City of Green River Green River	47°27' 68°19'	3	1930 - 1984	2 900	10 688
Fraser Inc. Edmundston Madawaska River	47°22' 68°20'	2	1918	2 000	7 445
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd. Tinker Aroostook River	46°49' 67°46'	5	1922 - 1965	30 840	124 038
New Brunswick Power Beechwood Saint John River	46°33' 67°41'	3	1957 - 1962	112 500	..
Grand Falls Saint John River	47°03' 67°44'	4	1928 - 1931	63 000	..
Mactaquac Saint John River	45°57' 66°52'	6	1968 - 1980	637 800	..
Milltown St Croix River	45°10' 67°18'	7	1920 - 1969	3 650	..
Sisson Sisson Lake	47°16' 67°15'	1	1965	10 000	..
Tobique Tobique River	46°46' 67°37'	2	1953	20 000	..
<b>Total</b>				<b>846 950</b>	<b>...</b>
St. George Pulp & Paper Co. Ltd. St George Magaguadavic River	45°07' 66°50'	4	1950 - 1978	4 400	21 102
Stone-Consolidated Inc. Great Falls Nepiseguit River	47°22' 65°54'	3	1921 - 1930	10 800	59 455
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>903 030</b>	<b>...</b>
<b>Québec</b>					
Albright & Wilson Amérique Buckingham Rivière du Lièvre	45°35' 75°25'	5	1915 - 1986	8 136	58 492
Bellefleur-Commission Hydro Electrique Winneway Rivière Winneway	47°35' 78°33'	2	1938 - 1942	2 338	..
Cascade Energie Inc. Forestville Rivière Sault Au Cochon	48°44' 69°04'	1	1954	1 000	2 174
Centrale S.P.C. Inc. Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48°25' 71°04'	1	1956	32 000	223 394

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Québec</b>					
Coaticook La Ville de Belding Rivière Coaticook	45°08' 71°40'	2	1927	1 440	5 559
Penman Rivière Coaticook	45°08' 71°40'	2	1985	600	1 486
Saint Paul Rivière Coaticook	45°08' 71°40'	2	1985	550	1 715
<b>Total</b>				<b>2 590</b>	<b>8 760</b>
E B Eddy Forest Products Ltd. Chaudière Falls Ottawa River	45°25' 75°43'	3	1913	12 000	80 788
Hydro Quebec					
Anse St Jean Rivière St-Jean	48°12' 70°17'	1	1957	400	..
Beauharnois Fleuve St-Laurent	45°19' 73°55'	36	1932 - 1992	1 666 060	11 679 684
Beaumont Rivière St-Maurice	45°32' 72°49'	6	1958 - 1959	243 000	1 172 596
Bersimis #1 Rivière Bersimis	47°18' 69°33'	8	1956 - 1991	936 000	5 492 696
Bersimis #2 Rivière Bersimis	49°11' 69°13'	5	1987 - 1992	798 000	3 173 352
Bryson Rivière Outaouais	45°40' 76°38'	3	1925 - 1981	61 000	450 377
Carillon Rivière Outaouais	45°34' 74°23'	14	1962 - 1964	654 500	2 670 744
Chelsea Rivière Gatineau	45°31' 75°47'	5	1927 - 1939	150 000	773 814
Chute Ball Rivière Rouge	45°46' 74°41'	3	1915 - 1920	4 800	..
Chute Burroughs Rivière Niger	45°09' 72°01'	1	1929	1 600	2 263
Chute Des Chats Rivière Outaouais	45°29' 76°14'	4	1931	89 300	519 823
Chute Garneau Rivière Chicoutimi	48°23' 71°02'	1	1925	2 240	12 417
Chute Hamming Rivière St-François	45°52' 72°27'	6	1925	28 800	111 776
Drummondville Rivière St-François	45°53' 72°29'	4	1910 - 1925	14 600	52 608
Grand-Mère Rivière St-Maurice	45°37' 72°41'	9	1915 - 1984	149 575	907 080
Hart Jaune Petite Manicouagan L	51°49' 67°48'	3	1960	48 450	243 336
Hull #2 Rivière Outaouais	45°43' 75°21'	4	1920 - 1969	27 280	192 959
L G 2 Rivière La Grande	53°47' 77°28'	16	1979 - 1981	5 328 000	28 030 361
L G 2A Rivière La Grande	53°47' 77°28'	6	1991 - 1992	1 998 000	4 761 046
L G 3 Rivière La Grande	53°44' 75°59'	12	1982 - 1984	2 304 000	11 283 687
L G 4 Rivière La Grande	53°52' 73°28'	9	1984 - 1986	2 650 500	11 734 361
La Gabelle Rivière St-Maurice	46°27' 72°44'	5	1970 - 1975	136 580	684 810

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
Québec				KW	MW.h
Hydro Quebec					
La Tuque					
Rivière St-Maurice	47°27' 72°48'	6	1940 - 1985	220 000	1 084 856
Les Cèdres					
Flauve St-Laurent	45°18' 74°02'	18	1914 - 1924	162 000	651 350
Magpie					
Rivière Magpie	50°19' 64°27'	2	1961	1 800	..
Manic #1					
Rivière Manicouagan	49°11' 68°20'	3	1966 - 1967	184 410	279 122
Manic #2					
Rivière Manicouagan	49°20' 68°26'	8	1965 - 1967	1 015 200	5 243 857
Manic #3					
Rivière Manicouagan	49°44' 68°36'	6	1975 - 1976	1 183 200	4 786 029
Manic #5					
Rivière Manicouagan	50°39' 68°44'	8	1970 - 1992	1 410 000	4 529 020
Manic #5 PA					
Rivière Manicouagan	50°39' 68°44'	4	1989 - 1990	1 064 000	1 368 457
Mitis #1					
Rivière Mitis	48°36' 68°08'	2	1922 - 1929	6 400	..
Mitis #2					
Rivière Mitis	48°37' 68°09'	1	1947	4 250	25 201
Outardes #2					
Rivière aux Outardes	49°08' 68°23'	3	1978	453 900	2 433 201
Outardes #3					
Rivière aux Outardes	49°33' 68°44'	4	1969	756 200	4 058 670
Outardes #4					
Rivière aux Outardes	49°42' 68°56'	4	1969	632 000	3 124 693
Paugan					
Rivière Gatineau	45°49' 75°56'	8	1956 - 1990	250 100	1 109 779
Pont Arnaud					
Rivière Chicoutimi	71°08' 48°25'	3	1912 - 1917	5 450	27 469
Première Chute					
Rivière Outaouais	47°36' 79°27'	4	1968 - 1975	124 200	581 198
Rapide #2					
Rivière Outaouais	48°56' 78°35'	4	1954 - 1964	48 000	312 888
Rapide #7					
Rivière Outaouais	47°46' 78°19'	4	1941 - 1949	57 000	289 416
Rapide Blanc					
Rivière St-Maurice	47°48' 72°59'	6	1955 - 1992	198 600	809 756
Rapide Des Îles					
Rivière Outaouais	47°35' 78°21'	4	1966 - 1973	146 520	662 581
Rapide Farmers					
Rivière Gatineau	45°30' 75°47'	5	1927 - 1947	98 250	511 336
Rapide des Quinze					
Rivière Outaouais	47°35' 79°18'	6	1951 - 1990	94 560	575 883
Rawdon					
Rivière Ouareau	46°03' 73°44'	1	1928	1 720	..
Rivière des Prairies					
Rivière des Prairies	45°35' 73°39'	6	1929 - 1987	48 300	263 312
Sept Chutes					
Rivière Ste Anne Du Nord	47°07' 70°50'	4	1916	18 720	..
Shawinigan #2					
Rivière St-Maurice	46°32' 72°46'	8	1911 - 1990	191 500	849 276
Shawinigan #3					
Rivière St-Maurice	46°32' 72°46'	3	1983 - 1984	171 900	999 124
St Alban					
Rivière Ste-Anne	46°42' 72°05'	1	1927	3 000	..
St Narcisse					
Rivière Batiscan	46°33' 72°25'	2	1926	15 000	129 290



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Québec</b>					
Hydro Québec					
St Raphael					
Rivière Du Sud	46°48' 70°45'	3	1921	2 550	..
Trenche					
Rivière St-Maurice	45°45' 72°52'	6	1982 - 1992	302 400	1 318 092
<b>Total</b>				<b>26 163 815</b>	<b>...</b>
Hydro-Sherbrooke					
Abenakis					
Rivière Magog	45°24' 71°53'	3	1910	2 400	14 248
Drummond					
Rivière Magog	45°23' 71°57'	2	1928 - 1965	900	2 017
Eustis					
Rivière Coaticook	45°18' 71°52'	1	1986	700	1 970
Frontenac					
Rivière Magog	45°24' 71°54'	2	1917	2 200	10 670
Memphremagog					
Rivière Magog	45°15' 72°09'	2	1920	2 000	..
Paton					
Rivière Magog	45°24' 71°54'	2	1926	1 700	7 304
Rock Forest					
Rivière Magog	45°20' 72°00'	2	1911	2 200	13 080
Weedon					
Rivière St-François	45°39' 71°27'	3	1920 - 1926	3 600	11 893
Westbury					
Rivière St-François	45°30' 71°37'	2	1929	4 800	22 988
<b>Total</b>				<b>20 500</b>	<b>...</b>
Hydromega Development Inc.					
Mont Laurier					
Rivière du Lièvre	46°34' 75°30'	3	1937 - 1951	2 360	..
Industries James MacLaren Inc.					
Dufferin Falls					
Rivière du Lièvre	45°36' 75°25'	2	1958 - 1959	38 250	..
High Falls					
Rivière du Lièvre	45°47' 75°38'	4	1929 - 1933	100 000	..
Masson					
Rivière du Lièvre	45°34' 75°20'	4	1933	112 000	..
<b>Total</b>				<b>250 250</b>	<b>...</b>
Iron Ore Co. of Canada Ltd.					
Ste Marguerite					
Rivière Ste Marguerite	50°13' 66°40'	2	1954	17 600	128 296
Jonquière Ville de					
Jonquière #1					
Rivière aux Sables	48°25' 71°15'	2	1924 - 1948	4 092	..
La Cie. Hydro Electrique Manicouagan					
McCormick Dam					
Rivière Manicouagan	49°12' 68°20'	7	1957 - 1992	327 500	2 216 822
La Cie. Price Ltée.					
Adam Cunningham					
Lac Brochet	48°40' 71°10'	1	1953	6 375	..
Chicoutimi					
Rivière Chicoutimi	48°25' 71°03'	1	1923	9 900	..



TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Québec</b>					
La Cie. Price Ltee. Chute aux Galets Rivière Shipshaw	48°40' 71°11'	2	1921	13 600	..
Jim Gray Lac Lamothe	48°42' 71°10'	2	1953	51 000	..
Jonquière Mill Rivière aux Sables	48°25' 71°15'	2	1926 - 1942	2 400	..
Kenogami Rivière aux Sables	48°25' 71°15'	2	1912	4 690	..
Murdock Willson Rivière Shipshaw	48°27' 70°14'	1	1957	51 000	..
<b>Total</b>				<b>138 965</b>	<b>...</b>
Magog Ville de Magog Lac Memphremagog	45°16' 72°07'	2	1911	1 800	7 212
Papier Journal Dowtar Inc. Birds Rivière Jacques Cartier	46°44' 71°42'	1	1937	1 920	13 732
Pembroke Electric Light Co. Ltd. Waltham Rivière Noire	45°55' 76°55'	5	1917 - 1951	9 080	73 035
Soc. D'Elect. et de Chimie Alcan Ltee. Chute des Passes Rivière Péribonka	49°54' 71°15'	5	1959 - 1960	742 500	4 660 849
Chute du Diable Rivière Péribonka	48°47' 71°42'	5	1952	187 250	1 330 613
Chute à Caron Rivière Saguenay	48°25' 71°15'	4	1931 - 1934	180 000	610 784
Chute à la Savanne Rivière Péribonka	48°49' 71°47'	5	1953	187 250	1 475 117
Isle Maligne Lac St-Jean	48°35' 71°38'	12	1925 - 1937	336 000	2 844 862
Shipshaw Rivière Saguenay	48°26' 71°12'	12	1942 - 1943	717 000	5 575 634
<b>Total</b>				<b>2 350 000</b>	<b>16 497 859</b>
Stone-Consolidated Inc. Grand Baie #2 Rivière Ha Ha	48°16' 70°52'	1	1918	460	2 540
<b>Total Québec</b>				<b>29 346 406</b>	<b>...</b>
<b>Ontario</b>					
Abitibi-Price Inc. Iroquois Falls Abitibi River	48°46' 80°40'	14	1949	21 485	..
Island Falls Abitibi River	49°35' 81°23'	4	1979 - 1986	38 400	..
Twin Falls Abitibi Lake	48°45' 80°35'	5	1921 - 1927	20 250	..
<b>Total</b>				<b>80 135</b>	<b>...</b>
Almonte Public Utilities Commission Almonte Mississippi River	45°14' 76°12'	2	1991 - 1992	2 400	12 179

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Ontario</b>					
Boise Cascade Canada Ltd.					
Calm Lake					
Calm Lake	48°48' 92°10'	2	1928	9 350	..
Fort Frances					
Rainy River	48°38' 93°20'	8	1955	12 800	..
Kenora					
Lake Of The Woods	49°45' 94°33'	10	1923 - 1924	11 500	..
Norman					
Lake Of The Woods	49°45' 94°34'	5	1925	16 500	..
Sturgeon Falls					
Seine River	48°42' 92°15'	2	1927	7 650	..
<b>Total</b>				<b>57 800</b>	<b>...</b>
Bracebridge Hydro					
Bracebridge Falls					
Muskoka River	45°03' 79°19'	2	1902 - 1905	600	4 619
High Falls					
Muskoka River	45°00' 79°15'	1	1948	800	5 935
Wilsons Falls					
Muskoka River	45°02' 79°19'	1	1909	600	2 136
<b>Total</b>				<b>2 000</b>	<b>12 690</b>
Campbellford Town Of					
Crow Bay					
Trent Canal	44°20' 77°46'	2	1908 - 1912	2 075	..
Canadian Niagara Power Co. Ltd.					
Rankine					
Niagara River	43°04' 79°04'	11	1904 - 1924	94 675	64 422
Conwest Exploration Co. Ltd.					
Eagle River					
Eagle River	49°48' 93°13'	1	1928	1 760	10 000
Mckenzie Falls					
Eagle River	49°49' 93°13'	1	1938	1 120	7 000
Wainwright Falls					
Wabigoon River	49°50' 92°53'	1	1928	1 100	5 000
Wawatay					
Black River	48°40' 89°14'	3	1992	13 500	60 200
<b>Total</b>				<b>17 480</b>	<b>82 200</b>
E B Eddy Forest Products Ltd.					
Eddy					
Ottawa River	45°25' 75°43'	3	1909 - 1912	9 300	..
Espanola					
Spanish River	46°16' 81°46'	1	1945	8 200	..
<b>Total</b>				<b>17 500</b>	<b>...</b>
Gananoque Light & Power Co. Ltd.					
Brewers Mills					
Cataraqui River	44°24' 76°19'	3	1940	900	2 839
Gananoque					
Gananoque River	44°20' 76°10'	1	1939	600	3 321
Jones Falls					
Cataraqui River	44°33' 76°14'	4	1949 - 1954	2 580	8 389
Kingston Mills					
Cataraqui River	44°18' 76°27'	3	1914 - 1977	1 900	8 702
Washburn					
Cataraqui River	44°23' 76°20'	1	1985	150	496
<b>Total</b>				<b>6 130</b>	<b>23 747</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Ontario</b>					
Great Lakes Power Co. Ltd.					
Andrews Falls					
Montreal River	47°14' 84°39'	3	1938 - 1975	38 700	146 500
Clergue					
Lake Superior	46°31' 84°21'	3	1982	54 600	405 100
Gartshore Falls					
Montreal River	47°15' 84°35'	1	1958	20 000	84 700
Harris					
Magpie River	47°57' 84°50'	1	1990	12 500	57 200
High Falls					
Michipicoten River	47°56' 84°43'	3	1929 - 1950	23 175	192 900
Hogg					
Montreal River	47°12' 84°36'	1	1964	15 000	61 900
Hollingsworth Falls					
Michipicoten River	47°26' 84°31'	1	1959	20 000	97 300
Mackay					
Montreal River	47°17' 84°27'	3	1937 - 1957	40 500	168 700
McPhail Falls					
Michipicoten River	47°56' 84°40'	2	1954	10 000	63 500
Mission Falls					
Magpie River	47°56' 84°50'	1	1990	15 500	65 300
Scott Falls					
Michipicoten River	47°56' 84°45'	2	1952	13 600	112 400
Steephill Falls					
Magpie River	48°50' 84°44'	1	1990	15 500	66 600
<b>Total</b>				<b>279 075</b>	<b>1 522 100</b>
Inco Ltd.					
Big Eddy					
Spanish River	46°23' 81°35'	3	1929 - 1985	21 100	137 700
High Falls					
Spanish River	46°23' 81°34'	4	1966	12 000	86 840
Nairn					
Spanish River	46°21' 81°35'	3	1917 - 1919	4 500	27 349
Wabageshik					
Vermilion River	46°19' 81°31'	2	1912 - 1935	3 740	28 879
<b>Total</b>				<b>41 340</b>	<b>280 768</b>
MacMillan Bloedel Ltd.					
Sturgeon Falls					
Sturgeon River	46°22' 79°55'	6	1912 - 1964	7 000	43 910
Maletta Kraft Pulp & Power Co. Ltd.					
Smooth Rock Falls					
Mattagami River	49°12' 81°38'	2	1917	8 000	52 864
Ontario Hydro					
Abitibi Canyon					
Abitibi River	49°53' 81°34'	5	1933 - 1979	233 825	1 329 422
Aguasabon					
Aguasabon River	48°47' 87°08'	2	1948	40 500	354 160
Alexander					
Nipigon River	49°08' 88°21'	5	1930 - 1958	65 250	443 711
Arnprior					
Nadawaska River	45°26' 76°21'	2	1976	74 100	164 666
Aubrey Falls					
Mississagi River	46°58' 83°13'	2	1969	130 150	143 455
Auburn					
Otonabee River	44°19' 78°19'	3	1911 - 1987	1 875	11 180



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
Ontario				KW	MW.h
Ontario Hydro					
Barrett Chute					
Madawaska River	45°15' 76°45'	4	1942 - 1968	152 400	347 532
Big Chute					
Savern River	44°53' 79°41'	4	1911 - 1919	3 980	18 772
Big Eddy					
Muskoka River	45°01' 79°45'	2	1941	7 650	34 471
Bingham Chute					
South River	46°05' 79°24'	2	1923 - 1924	720	4 492
Calabogie					
Madawaska River	45°18' 76°42'	2	1917	4 000	27 238
Cameron					
Nipigon River	49°09' 88°20'	7	1920 - 1959	69 880	575 216
Caribou Falls					
English River	50°15' 94°58'	3	1958	76 950	676 119
Chats Falls					
Ottawa River	45°28' 76°14'	4	1958	79 900	522 011
Chenaux					
Ottawa River	45°35' 76°40'	8	1950 - 1951	122 400	728 534
Coniston					
Manapitai River	46°28' 80°49'	3	1905 - 1915	4 550	9 573
Crystal Falls					
Sturgeon River	46°27' 79°52'	4	1921	8 080	43 043
Decew Falls #1					
Welland Canal	43°07' 79°16'	6	1904 - 1911	31 900	97 733
Decew Falls #2					
Welland Canal	43°07' 79°16'	2	1954 - 1955	115 200	1 117 985
Des Joachims					
Ottawa River	46°11' 77°42'	8	1950 - 1987	360 000	2 212 341
Ear Falls					
English River	50°38' 93°14'	4	1930 - 1948	18 625	141 433
Elliott Chute					
South River	46°04' 79°23'	1	1929	1 440	5 835
Eugenia					
Beaver River	44°20' 80°32'	3	1915 - 1987	4 800	26 461
Frankford					
Trant River	44°11' 77°36'	4	1913	2 600	14 533
George W Rayner					
Mississagi River	46°26' 83°23'	2	1950	42 300	17 195
Hagues Reach					
Trant River	44°17' 77°48'	3	1925	3 360	20 232
Hanna Chute					
South Muskoka River	45°00' 79°18'	1	1926	1 120	9 063
Harmon					
Mattagami River	50°10' 82°10'	2	1965	129 200	708 944
Healey Falls					
Trant River	44°23' 77°46'	3	1913 - 1919	9 000	81 472
High Falls					
Mississippi River	44°57' 76°36'	3	1920	1 260	13 756
Hound Chute					
Montreal River	47°18' 79°42'	4	1910 - 1911	2 800	25 875
Indian Chute					
Montreal River	47°50' 80°27'	2	1923 - 1924	3 060	9 170
Kakabeka Falls					
Kaministiquia River	48°25' 89°38'	4	1906 - 1914	24 170	157 114
Kipling					
Mattagami River	50°15' 82°08'	2	1966 - 1987	125 400	691 854
Lakefield					
Otonabee River	44°25' 78°16'	1	1928	2 000	6 574

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Ontario</b>					
Ontario Hydro					
Little Long					
Mattagami River	50°00' 82°10'	2	1963	121 600	620 189
Lower Notch					
Montreal River	54°78' 79°27'	2	1971	228 000	346 825
Lower Sturgeon					
Mattagami River	48°49' 81°29'	2	1923	6 400	24 871
Manitou Falls					
English River	50°35' 93°27'	5	1956 - 1958	72 000	495 715
Matabitchuan					
Matabitchuan River	47°07' 79°30'	4	1910	6 760	55 363
Mc Vittie					
Wanapitei River	46°17' 80°51'	2	1912	2 250	9 283
Merrickville					
Rideau River	44°55' 75°50'	2	1915 - 1929	840	3 328
Meyersburg					
Trent River	44°15' 77°48'	3	1924	4 800	37 274
Mountain Chute					
Madawaska River	45°11' 76°50'	2	1967	142 500	342 585
Nipissing					
South River	46°06' 79°29'	2	1909	2 100	6 304
Ontario Power					
Niagara River	43°05' 79°05'	12	1905 - 1913	101 460	224 826
Otter Rapids					
Abitibi River	50°11' 81°37'	4	1961 - 1963	174 800	689 704
Otto Holden					
Ottawa River	46°23' 78°43'	8	1952 - 1953	205 200	1 126 870
Pine Portage					
Nipigon River	49°18' 88°19'	4	1950 - 1954	128 700	890 676
Ragged Rapids					
Muskoka River	45°01' 79°41'	2	1938	7 650	43 311
Ranney Falls					
Trent River	44°18' 77°48'	3	1922 - 1926	7 920	54 790
Red Rock Falls					
Mississagi River	46°19' 83°17'	2	1960 - 1961	40 500	191 539
Robert H Saunders					
St Lawrence River	45°01' 74°47'	16	1958 - 1959	912 000	6 696 727
Sandy Falls					
Mattagami River	48°31' 81°27'	3	1911 - 1916	3 495	17 943
Seymour					
Trent River	44°19' 77°46'	5	1909 - 1911	3 150	19 759
Sidney					
Trent River	44°08' 77°36'	4	1911	3 200	16 583
Sills Island					
Trent River	44°12' 77°36'	2	1936 - 1942	1 920	5 660
Silver Falls					
Kaministiquia River	48°41' 89°37'	1	1959	45 000	298 119
Sir Adam Beck #1					
Niagara River	43°09' 79°03'	10	1922 - 1986	458 650	2 544 853
Sir Adam Beck #2					
Niagara River	43°09' 79°03'	16	1954 - 1958	1 223 600	9 433 766
Sir Adam Beck Pumping					
Niagara River	43°09' 79°04'	6	1957 - 1958	176 700	- 120 301
Smoky Falls					
Mattagami River	50°03' 82°08'	4	1928 - 1931	52 800	434 630
South Falls					
South Muskoka River	45°00' 79°18'	3	1916 - 1925	3 835	27 102
Stewartville					
Madawaska River	45°25' 76°30'	5	1948 - 1969	153 000	353 630

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Ontario</b>					
Ontario Hydro					
Stinson					
Manapitai River	46°31' 80°43'	2	1925	4 000	12 668
Trethewey Falls					
South Muskoka River	44°59' 79°16'	1	1929	1 600	7 702
Kawaitin					
Mattagami River	48°21' 81°30'	4	1912 - 1918	11 000	52 111
Wells					
Mississagi River	46°20' 83°35'	2	1970	203 300	332 595
Whitdog Falls					
Winnipeg River	50°07' 94°52'	3	1958	64 800	454 223
<b>Total</b>				<b>6 529 975</b>	<b>36 542 388</b>
Orillia Water Light & Power Comm.					
Matthias					
Muskoka River	45°00' 79°18'	1	1950	2 812	..
Minden					
Gull River	44°56' 78°43'	2	1935	3 600	..
Swift Rapids					
Savern River	44°51' 79°30'	3	1966 - 1978	8 100	..
<b>Total</b>				<b>14 512</b>	<b>...</b>
Ottawa Hydro					
Chaudière #2					
Ottawa River	45°25' 75°43'	3	1909	4 386	30 205
Chaudière #4					
Ottawa River	45°25' 75°43'	2	1900	7 920	43 977
<b>Total</b>				<b>12 306</b>	<b>74 182</b>
Parry Sound Public Utilities Comm.					
Parry Sound					
Seguin Basin	45°22' 80°01'	2	1919	1 340	..
Peterborough Utilities Commission					
Peterborough					
Otonabee River	44°18' 78°19'	3	1902 - 1920	4 100	..
Renfrew Hydro Electric Commission					
Plant #1					
Bonnechere River	45°30' 76°43'	3	1912 - 1954	1 020	6 400
Plant #2					
Bonnechere River	45°30' 76°43'	2	1900	960	6 000
<b>Total</b>				<b>1 980</b>	<b>12 400</b>
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.					
Kapuskasing Hydro					
Kapuskasing River	49°30' 82°25'	1	1923	1 800	11 276
St. Lawrence Seaway Authority					
Welland					
Welland Canal	43°09' 79°11'	3	1932	15 000	..
Trent University					
Nassau					
Otonabee River	44°21' 78°18'	3	1902 - 1926	2 400	9 138
<b>Total Ontario</b>				<b>7 199 023</b>	<b>...</b>



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity	Net Generation
				Capacité centrale	Production nette
				KW	MW.h
<b>Manitoba</b>					
Manitoba Hydro					
Grand Rapids					
Saskatchewan River	53°10' 99°16'	4	1965 - 1968	437 000	825 561
Great Falls					
Winnipeg River	50°27' 96°00'	6	1923 - 1988	124 100	1 020 864
Jenpeg					
Nelson River	54°32' 98°02'	6	1977 - 1979	168 000	851 458
Kelsey					
Nelson River	56°02' 96°32'	7	1960 - 1972	236 250	1 791 296
Kettle Rapids					
Nelson River	56°23' 94°38'	12	1970 - 1974	1 224 000	6 468 287
Laurie River No 1					
Laurie River	56°14' 101°00'	2	1952	4 950	28 227
Laurie River No 2					
Laurie River	56°15' 101°07'	1	1958	5 400	29 629
Limestone					
Nelson River	56°31' 94°07'	7	1990 - 1991	862 680	6 578 923
Long Spruce					
Nelson River	56°24' 94°22'	10	1977 - 1979	977 500	5 453 608
McArthur					
Winnipeg River	50°24' 96°00'	8	1954 - 1955	61 200	451 592
Pine Falls					
Winnipeg River	50°34' 96°11'	6	1951 - 1991	90 200	720 878
Seven Sisters					
Winnipeg River	50°07' 96°02'	6	1931 - 1952	165 750	1 134 663
<b>Total</b>				<b>4 357 030</b>	<b>25 354 986</b>
Winnipeg City of					
Pointe Du Bois					
Winnipeg River	50°18' 95°33'	16	1911 - 1926	68 600	580 960
Slave Falls					
Winnipeg River	50°13' 95°35'	8	1931 - 1948	72 000	493 753
<b>Total</b>				<b>140 600</b>	<b>1 074 713</b>
<b>Total Manitoba</b>				<b>4 497 630</b>	<b>...</b>
<b>Saskatchewan</b>					
Saskatchewan Power Corporation					
Charlot River					
Charlot River	59°37' 109°08'	2	1978	10 260	82 697
Coteau Creek					
Saskatchewan River	51°17' 106°52'	3	1968	167 940	546 891
E B Campbell					
Saskatchewan River	53°42' 103°20'	8	1963 - 1967	279 900	772 297
Island Falls					
Churchill River	55°30' 102°23'	9	1928 - 1959	108 400	710 741
Nipawin					
Saskatchewan River	53°19' 104°03'	3	1985 - 1986	255 000	855 051
Waterloo					
Charlot River	59°38' 108°58'	1	1961	9 560	54 143
Wellington Lake					
Charlot River	59°38' 109°04'	2	1939 - 1959	4 800	36 751
<b>Total</b>				<b>835 860</b>	<b>3 058 571</b>
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>835 860</b>	<b>...</b>
<b>Alberta</b>					
Alberta Power Ltd.					
Jasper					
Astoria River	52°48' 118°03'	2	1949 - 1956	1 400	8 079

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>Alberta</b>				KW	MW.h
Transalta Utilities Corporation					
Barrier					
Kananaskis River	51°02' 115°02'	1	1947	9 560	..
Bearspaw					
Bow River	51°08' 114°18'	1	1954	15 300	..
Bighorn					
North Saskatchewan River	52°18' 116°19'	2	1972	130 000	..
Brazeau					
Brazeau River	52°54' 115°15'	2	1965 - 1967	353 000	..
Cascade					
Cascade Canal	51°13' 115°30'	2	1942 - 1957	34 000	..
Ghost					
Bow River	51°13' 114°42'	4	1929 - 1954	55 000	..
Horseshoe					
Bow River	51°07' 115°01'	4	1911	18 000	..
Interlakes					
Upper Kananaskis Lake	50°38' 115°08'	1	1955	5 040	..
Kananaskis					
Bow River	51°06' 115°04'	3	1913 - 1951	16 360	..
Outlet Works					
Brazeau River	52°58' 115°36'	2	1965 - 1967	19 440	..
Pocaterre					
Kananaskis River	50°45' 115°07'	1	1955	13 500	..
Rundle					
Spray River	51°05' 115°22'	2	1951 - 1960	46 750	..
Spray					
Spray River	51°04' 115°24'	2	1951 - 1960	102 000	..
Three Sisters					
Spray River	51°00' 115°23'	1	1951	3 400	..
<b>Total</b>				<b>821 350</b>	<b>...</b>
<b>Total Alberta</b>				<b>822 750</b>	<b>...</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>					
Alcan Smelters & Chemicals Ltd.					
Kamano					
Mechako Reservoir	53°34' 127°56'	8	1954 - 1967	812 800	6 909 684
B.C. Hydro					
Aberfeldie					
Bull River	49°38' 115°17'	2	1922	5 000	32 476
Alouette					
Alouette Lake	49°23' 122°18'	1	1928	8 000	30 920
Ash River					
Ash River	49°24' 125°05'	1	1959	27 000	173 540
Bridge River #1					
Bridge River	50°43' 122°14'	4	1948 - 1954	200 000	945 891
Bridge River #2					
Bridge River	50°43' 122°14'	4	1959 - 1960	280 000	1 936 105
Cheakamus					
Cheakamus River	49°55' 123°18'	2	1957	155 000	787 313
Clayton Falls					
Clayton Creek	52°22' 126°48'	2	1961 - 1992	2 000	10 464
Clowhom					
Clowhom River	49°43' 123°32'	1	1958	33 000	103 360
Elko Plant					
Elk River	49°18' 115°04'	2	1924	12 000	78 450

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>					
B.C. Hydro					
Falls River					
Falls River	54°00' 129°44'	2	1930 - 1960	7 000	9 405
Gordon M Shrum					
Peace River	55°58' 122°07'	10	1968 - 1980	2 730 000	15 790 651
John Hart					
Campbell River	50°03' 125°20'	6	1948 - 1953	126 000	665 127
Jordan River					
Jordan River	48°25' 124°03'	1	1971	170 000	159 144
Kootenay Canal					
Kootenay River	49°27' 117°30'	4	1975 - 1976	528 000	2 669 643
La Joie					
Downton Lake	50°48' 122°52'	1	1957	24 000	180 325
Ladore Falls					
Campbell River	50°02' 125°23'	2	1956 - 1957	47 000	187 673
Lake Buntzen #1					
Lake Buntzen	49°23' 122°52'	1	1951	55 000	111 423
Lake Buntzen #2					
Lake Buntzen	49°22' 122°53'	2	1914	17 800	5 141
Mica					
Columbia River	52°05' 118°34'	4	1976 - 1977	1 736 000	8 334 330
Peace Canyon					
Peace River	55°56' 122°00'	4	1980	700 000	3 963 094
Puntledge					
Puntledge River	49°41' 125°02'	1	1955	24 000	151 660
Revelstoke					
Columbia River	50°58' 118°12'	4	1984 - 1985	1 843 000	9 101 037
Ruskin					
Hayward Lake	49°12' 122°25'	3	1930 - 1950	105 000	241 426
Seton					
Seton Creek	50°41' 121°56'	1	1956	44 000	351 889
Seven Mile					
Pend D'Oreille Rive	49°01' 117°32'	3	1979 - 1980	594 000	2 314 255
Shuswap Falls					
Shuswap River	50°15' 118°39'	2	1929 - 1942	5 200	37 760
Spillimacheen					
Spillimacheen River	50°54' 116°25'	3	1955	4 000	20 198
Stave Falls					
Stave Lake	49°14' 122°21'	5	1912 - 1925	50 000	216 387
Strathcona					
Campbell River	50°00' 125°34'	2	1958 - 1968	56 000	176 613
Wahleach					
Wahleach Lake	49°14' 121°44'	1	1952	60 000	169 009
Walter Hardman					
Cranberry Creek	50°49' 118°03'	2	1960 - 1965	8 000	48 132
Whatshan					
Whatshan Lake	50°00' 118°05'	1	1972	50 000	82 525
<b>Total</b>				<b>9 706 000</b>	<b>49 085 366</b>
Central Coast Power Corp.					
Ocean Falls					
Link Lake	52°21' 127°41'	4	1917 - 1923	12 200	..
Cominco Ltd.					
Brilliant					
Kootenay River	49°20' 117°37'	4	1944 - 1968	108 800	..
Waneta					
Pend D'Oreille River	49°00' 117°37'	4	1954 - 1966	292 500	..
<b>Total</b>				<b>401 300</b>	<b>...</b>



TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				KW	MW h
MacMillan Bloedel Ltd. Powell River Powell Lake	49°54' 124°33'	5	1911 - 1976	44 500	304 562
Stillwater Lois Lake	49°46' 124°16'	2	1930 - 1948	30 400	188 384
<b>Total</b>				<b>74 900</b>	<b>492 946</b>
Nelson City of City Of Nelson Kootenay River	49°30' 117°30'	3	1908 - 1948	9 600	77 200
West Kootenay Power Ltd. Corra Linn Kootenay River	49°28' 117°28'	3	1932	40 500	..
Lower Bonnington Kootenay River	49°28' 117°30'	3	1925 - 1926	47 250	..
South Slocan Kootenay River	49°28' 117°31'	3	1928 - 1929	47 250	..
Upper Bonnington Kootenay River	49°28' 117°30'	6	1907 - 1940	55 125	..
<b>Total</b>				<b>190 125</b>	<b>...</b>
Western Pulp Partnership Ltd. Port Alice Victoria Lake	50°23' 127°25'	1	1953	2 000	12 140
Woodfibra Henrietta Lake	49°40' 123°20'	1	1947	2 587	..
<b>Total</b>				<b>4 587</b>	<b>...</b>
Westmin Resources Ltd. Tennant Lake Tennant Lake	49°34' 125°37'	1	1966	3 060	15 518
Thelwood Hydro Thelwood Lake	49°32' 125°53'	1	1985	8 200	51 984
<b>Total</b>				<b>11 260</b>	<b>67 502</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>11 222 772</b>	<b>...</b>
<b>Yukon</b>					
Yukon Electrical Co. Ltd. Fish Lake #1 Porter Creek	60°44' 135°07'	2	1949 - 1952	1 000	6 000
Fish Lake #2 Mc Intyre Creek	60°44' 135°06'	1	1955	650	4 678
<b>Total</b>				<b>1 650</b>	<b>10 678</b>
Yukon Energy Corporation Aishihik Aishihik River	63°31' 135°50'	2	1975	30 000	170 130
Mayo Mayo River	63°31' 135°50'	2	1951 - 1957	5 100	7 277
White Horse Rapids Yukon River	60°42' 135°03'	4	1958 - 1984	40 000	233 093
<b>Total</b>				<b>75 100</b>	<b>410 500</b>
<b>Total Yukon</b>				<b>76 750</b>	<b>...</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity	Net Generation
				- Capacité centrale	- Production nette
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				KW	MW.h
Narco Con Mine Ltd. Yellowknife Yellowknife River	62°40' 114°15'	1	1941	3 360	..
Northwest Territories Power Corp. Snare Falls Snare River	63°41' 115°56'	1	1960	7 000	61 576
Snare Forks Snare River	63°41' 115°56'	2	1977	9 600	45 928
Snare Rapids Snare River	63°24' 116°15'	1	1948	8 000	61 215
Taltson Taltson River	60°25' 111°23'	5	1965 - 1976	21 000	61 437
<b>Total</b>				<b>45 600</b>	<b>230 156</b>
<b>Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				<b>48 960</b>	<b>...</b>
<b>Total Canada</b>				<b>61 993 327</b>	<b>...</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>					
Newfoundland & Labrador Hydro					
Holyrood					
Heavy fuel oil - Mazout lourds	47°27' 53°07'	3	1970 - 1979	500 000	1 682 294
Roddickton					
Wood refuse - Déchets de bois	50°52' 56°08'	1	1989	5 000	23 977
<b>Total</b>				<b>505 000</b>	<b>1 706 271</b>
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.					
St John's					
Diesel	47°34' 52°43'	2	1957 - 1959	30 000	341
Public Works Canada					
Goose Bay					
Diesel	53°19' 60°24'	4	1953 - 1958	8 000	0
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>543 000</b>	<b>...</b>
<b>Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>					
Maritime Electric Co. Ltd.					
Charlottetown					
Heavy fuel oil - Mazout lourds	46°14' 63°08'	6	1947 - 1968	69 000	33 544
<b>Total Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				<b>69 000</b>	<b>...</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>					
Nova Scotia Power Corp.					
Glace Bay					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46°12' 59°57'	6	1951 - 1991	116 000	81 089
Lingan					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46°14' 60°02'	4	1979 - 1984	632 800	4 011 780
Maccan					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45°43' 64°15'	1	1949	15 000	5 597
Point Tupper					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45°37' 61°22'	2	1969 - 1973	228 510	936 866
Trenton					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45°36' 62°38'	4	1955 - 1991	340 000	1 460 126
Tufts Cove					
Heavy fuel oil - Mazout lourds	44°41' 63°35'	3	1965 - 1976	355 000	1 965 568
<b>Total</b>				<b>1 687 310</b>	<b>8 461 026</b>
Scott Maritimes Ltd.					
Abercrombie Point					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45°39' 62°43'	1	1971	18 750	172 231
Stora Forest Industries Ltd.					
Port Hawkesbury					
Heavy fuel oil - Mazout lourds	45°36' 61°21'	2	1961 - 1971	27 560	177 555
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>1 733 620</b>	<b>...</b>
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>					
Fraser Inc.					
Atholville					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47°59' 66°43'	2	1956 - 1983	24 200	..
Edmundston					
Heavy fuel oil - Mazout lourds	47°22' 68°20'	2	1947 - 1958	16 300	74 117
<b>Total</b>				<b>40 500</b>	<b>...</b>



TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>					
Irving Pulp & Paper Ltd. Saint John Heavy fuel oil - Mazout lourds	45°15' 66°06'	2	1956 - 1960	22 500	160 078
Lantic Sugar Ltd. Saint John Heavy fuel oil - Mazout lourds	45°16' 66°03'	1	1989	6 000	26 375
Miramichi Pulp & Paper Inc. Newcastle Spent pulping liquor - Lessive de pata épuisée	47°00' 65°34'	2	1966 - 1990	42 000	182 385
New Brunswick Power Chatham Canadian bituminous - Bitumineux canadien	47°02' 65°28'	2	1948 - 1956	32 500	8 506
Coleson Cove Heavy fuel oil - Mazout lourds	45°17' 66°21'	3	1976 - 1977	1 050 000	5 287 670
Courtenay Bay Heavy fuel oil - Mazout lourds	45°16' 66°01'	4	1961 - 1967	263 365	666 197
Dalhousie Canadian bituminous - Bitumineux canadien	48°04' 66°24'	2	1969 - 1980	300 000	1 210 699
Grand Lake Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46°04' 66°01'	4	1951 - 1964	85 000	284 822
<b>Total</b>				<b>1 730 865</b>	<b>7 457 894</b>
Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co. Ltd. Nackawic Heavy fuel oil - Mazout lourds	46°00' 67°15'	1	1970	25 000	128 172
Stone-Consolidated Inc. Bathurst Wood refuse - Déchets de bois	47°36' 65°39'	3	1937 - 1958	20 612	32 946
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>1 887 477</b>	<b>...</b>
<b>Québec</b>					
Calanese Canada Inc. Drummondville Natural gas - Gaz naturel	45°53' 72°29'	3	1935 - 1953	7 500	22 626
Hydro Quebec Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourds	46°01' 73°10'	4	1964 - 1968	600 000	867 537
La Cie. Price Ltee. Kenogami Heavy fuel oil - Mazout lourds	48°25' 71°15'	1	1968	14 750	0
Mineraux Noranda Inc. Murdochville Waste heat - Récupération thermique	48°58' 65°31'	1	1955	5 400	6 410
<b>Total Québec</b>				<b>627 650</b>	<b>...</b>
<b>Ontario</b>					
Algoma Steel Corp. Ltd. Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46°31' 84°20'	4	1942 - 1963	26 250	141 084

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLÉAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
Ontario				KW	MW.h
	Centra Gas Ontario Ltd. Fort Frances Natural gas - Gaz naturel	48°36' 93°24'	1	1991	46 700 266 967
	Cochrane Power Corporation Cochrane Wood refuse - Déchets de bois	49°04' 81°01'	1	1989	15 000 97 565
	Dow Chemical Canada Inc. Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42°58' 82°23'	2	1963	57 600 227 574
	E B Eddy Forest Products Ltd. Espanola Wood refuse - Déchets de bois	46°16' 81°46'	1	1989	24 000 184 143
	General Chemical Canada Ltd. Amherstburg Natural gas - Gaz naturel	42°06' 83°06'	3	1948 - 1966	10 950 42 907
	General Electric Canada Peterborough Natural gas - Gaz naturel	44°18' 78°19'	1	1931	2 000 2 143
	Great Lakes Forest Products Ltd. Fort William Natural gas - Gaz naturel	48°23' 89°15'	3	1963 - 1975	67 000 464 836
	Hiram Walker & Sons Ltd. Walkerville Natural gas - Gaz naturel	42°18' 83°01'	2	1956 - 1970	7 500 10 467
	Inco Ltd. Iron Ore Recovery Waste heat - Récupération thermique	46°28' 81°04'	2	1963	18 750 10 996
	James River Marathon Ltd. Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pate épuisée	48°40' 86°25'	3	1948 - 1990	17 000 91 295
	Laidlaw Waste Systems Swaru Shredded refuse - Rebuts en morceaux	43°14' 79°51'	3	1987 - 1990	19 322 ..
	Mallette Kraft Pulp & Power Co. Ltd. Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pate épuisée	49°12' 81°38'	2	1976 - 1990	27 500 80 556
	Northland Power Corporation Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	..	2	1991	55 000 ..
	Ontario Hydro Atikokan Lignite	48°45' 91°37'	1	1985	230 000 385 767
	J Clark Keith Imported bituminous - Bitumineux importé	42°17' 83°06'	4	1952 - 1953	264 000 ..
	Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé	43°34' 79°33'	8	1962 - 1969	2 400 000 3 572 594

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette					
Ontario				KW	MW.h					
				Ontario Hydro						
				Lambton						
				Imported bituminous - Bitumineux importé	42°48'	82°26'	4	1969 - 1970	2 040 000	6 013 434
				Lennox						
				Heavy fuel oil - Mazout lourds	44°11'	56°47'	4	1976 - 1977	2 200 000	679 948
				Nanticoke						
				Imported bituminous - Bitumineux importé	43°34'	79°33'	8	1973 - 1978	4 096 000	16 409 024
				Richard L Hearn						
				Imported bituminous - Bitumineux importé	43°39'	79°20'	8	1951 - 1961	1 200 000	..
				Thunder Bay						
				Lignite	48°22'	89°13'	3	1963 - 1982	423 000	1 088 796
				Total				12 853 000	...	
				Polysar Rubber Corporation						
				Sarnia						
				Natural gas - Gaz naturel	42°58'	82°23'	4	1943 - 1983	51 031	176 187
				Redpath Sugars Ltd.						
				Toronto						
				Natural gas - Gaz naturel	43°40'	79°23'	1	1959	3 750	12 185
				Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.						
Kapuskasing Mill										
Natural gas - Gaz naturel	49°25'	82°26'	2	1945 - 1958	21 600	20 078				
Stelco Inc.										
Hamilton										
Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43°14'	79°51'	2	1948 - 1959	10 000	20 471				
TransAlta Energy Corporation										
O.H.S.C.										
Natural gas - Gaz naturel	45°25'	75°43'	1	1992	35 000	..				
Total Ontario					13 368 953	...				
Manitoba										
B.C. Sugar Ltd.										
Fort Garry										
Natural gas - Gaz naturel	50°07'	96°56'	2	1940 - 1953	4 000	10 086				
Manitoba Hydro										
Brandon										
Lignite	49°50'	99°53'	5	1957 - 1970	237 000	232 007				
Selkirk										
Lignite	50°09'	96°52'	2	1960	132 000	13 642				
Total					369 000	245 649				
Repap Manitoba Inc.										
The Pas										
Wood refuse - Déchets de bois	55°05'	123°01'	2	1970	22 800	58 960				
Total Manitoba					395 800	...				
Saskatchewan										
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.										
Flin Flon										
Heavy fuel oil - Mazout lourds	54°46'	101°53'	2	1951 - 1976	21 000	39 808				



**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLERAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Saskatchewan</b>					
Kalium Canada Ltd. Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel	50°24' 105°09'	3	1964 - 1981	35 000	200 076
Saskatchewan Power Corporation Boundary Dam Lignite	49°08' 102°59'	6	1959 - 1978	874 500	4 850 540
Poplar River Lignite	49°06' 105°31'	2	1980 - 1983	591 800	4 351 890
Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel	52°07' 106°38'	3	1958 - 1972	241 000	493 024
<b>Total</b>				<b>1 707 300</b>	<b>9 718 411</b>
Sifto Canada Inc. Unity Natural gas - Gaz naturel	52°27' 109°10'	1	1990	1 450	11 186
Meyerhaeuser Canada Ltd. Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53°12' 105°51'	1	1968	22 312	165 694
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>1 787 062</b>	<b>...</b>
<b>Alberta</b>					
A E C Power Ltd. Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57°02' 111°36'	4	1978	218 000	984 020
Alberta Government Services Legislature Building Natural gas - Gaz naturel	53°33' 113°28'	2	1953 - 1959	1 600	2 846
Alberta Hospital-Edmonton Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53°33' 113°28'	1	1971	2 500	6 118
Alberta Power Ltd. Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	52°35' 112°04'	5	1956 - 1981	741 000	4 398 042
H R Milner Canadian bituminous - Bitumineux canadien	53°56' 118°30'	1	1973	150 000	680 871
<b>Total</b>				<b>891 000</b>	<b>5 078 913</b>
Alberta Power\TransAlta Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51°30' 111°40'	2	1986 - 1991	765 900	..
Alberta Sugar Company Taber Natural gas - Gaz naturel	49°47' 112°08'	2	1950 - 1967	6 300	14 339
B.P.C.O. Inc. Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53°33' 113°28'	1	1954	1 125	7 420
Building Services-Alberta Hospital Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel	52°42' 113°35'	3	1961 - 1984	1 715	7 600

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>Alberta</b>				KW	MW.h
Calanese Canada Inc. Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53°34' 113°20'	4	1953 - 1966	21 000	83 781
Edmonton Power Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53°39' 113°20'	4	1970 - 1979	660 000	2 478 199
Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53°21' 114°18'	1	1989	410 000	3 171 560
Rosssdale Natural gas - Gaz naturel	53°33' 113°28'	6	1944 - 1966	300 000	230 813
<b>Total</b>				<b>1 370 000</b>	<b>5 880 572</b>
Foothills Hospital Calgary Natural gas - Gaz naturel	51°03' 114°05'	4	1966 - 1980	18 000	31 154
Gulf Canada Resources Ltd. Rimbey Natural gas - Gaz naturel	52°38' 114°14'	4	1961 - 1963	4 000	17 602
Medicine Hat City of Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique	50°03' 110°40'	4	1929 - 1974	53 000	204 313
Sherritt Gordon Ltd. Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53°43' 113°13'	2	1954 - 1959	5 000	17 781
Southern Alberta Institute of Technology Power Plant Natural gas - Gaz naturel	51°03' 114°05'	1	1959	600	180
Suncor Inc. Tar Island Petroleum coka - Coka de pétrole	56°57' 111°26'	2	1967	65 000	425 189
The Canadian Salt Co. Ltd. Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53°53' 110°40'	2	1958 - 1964	1 800	5 823
Transalta Utilities Corporation Keephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53°30' 114°33'	2	1983	766 000	..
Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53°30' 114°33'	6	1970 - 1980	2 200 000	..
Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53°33' 114°29'	4	1956 - 1967	548 000	..
<b>Total</b>				<b>3 514 000</b>	<b>...</b>
Waldwood of Canada Ltd. Hinton Natural gas - Gaz naturel	53°25' 117°34'	2	1957 - 1989	51 960	328 453
Meyerhauser Canada Ltd. Wapiti River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55°10' 118°48'	1	1973	34 500	260 042
<b>Total Alberta</b>				<b>7 027 000</b>	<b>...</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLERAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				KW	MW.h
B.C. Hydro Burrard Natural gas - Gaz naturel	49°17' 122°52'	6	1961 - 1975	912 500	1 520 615
B.C. Sugar Ltd. Vancouver Natural gas - Gaz naturel	49°16' 123°07'	3	1947 - 1974	5 500	5 707
Cariboo Pulp & Paper Co. Quesnel Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52°59' 122°30'	1	1972	28 000	196 954
Cip Inc. Gold River Pulp Mill Biomass - Bio-masse	47°41' 126°07'	1	1982	27 964	107 760
Crestbrook Forest Industries Ltd. Skookumchuck Natural gas - Gaz naturel	49°49' 115°44'	1	1968	15 000	92 459
Evans Products Co. Ltd. Golden Wood refuse - Déchets de bois	51°18' 116°58'	1	1946	7 500	32 187
Fletcher Challenge Canada Ltd. Campbell River Heavy fuel oil - Mazout lourds	50°04' 125°17'	1	1981	25 000	169 347
Fletcher Challenge Canada Ltd. Cowichan Wood refuse - Déchets de bois	48°53' 124°13'	3	1915 - 1966	7 800	20 769
Crofton Heavy fuel oil - Mazout lourds	48°52' 123°39'	1	1981	38 000	233 734
<b>Total</b>				<b>45 800</b>	<b>254 503</b>
Fletcher Challenge Canada Ltd. Mackenzie Natural gas - Gaz naturel	55°20' 123°15'	1	1979	20 000	112 450
Howe Sound Pulp & Paper Ltd. Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49°32' 123°29'	2	1990 - 1992	112 500	274 193
MacMillan Bloedel Ltd. Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49°03' 124°00'	3	1953 - 1963	36 750	182 499
Port Alberni Wood refuse - Déchets de bois	49°11' 124°49'	1	1963	26 000	108 037
Powell River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49°52' 124°33'	2	1951 - 1967	46 500	137 995
<b>Total</b>				<b>109 250</b>	<b>428 531</b>
Northwood Pulp Ltd. Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54°00' 123°00'	2	1973 - 1981	56 800	282 257
Skeena Cellulose Inc. Skeena Pulp Operation Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54°14' 130°18'	2	1950 - 1966	42 000	198 737



**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				KW	MW.h
Waldwood of Canada Ltd. Flavelle Cedar Wood refuse - Déchets de bois	49°17' 122°51'	1	1941	3 500	12 150
Westar Ltd. Celgar Pulp Mill Natural gas - Gaz naturel	51°02' 118°32'	1	1963	2 500	14 342
Westcoast Energy Inc. Taylor Natural gas - Gaz naturel	56°10' 120°41'	3	1957	7 500	40 102
Western Pulp Partnership Ltd. Port Alice Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée Woodfibre	50°23' 127°27'	3	1949 - 1976	27 600	105 093
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée Total	49°40' 123°15'	3	1947 - 1961	7 000 34 600	30 270 135 363
Weyerhaeuser Canada Ltd. Kamloops Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50°40' 120°19'	2	1972	41 000	186 125
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>1 496 914</b>	<b>...</b>
<b>Total Canada</b>				<b>28 936 476</b>	<b>...</b>

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLERAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				KW	MW.h
Iron Ore Co. of Canada Ltd.					
Labrador City					
Diesel	52°57' 66°55'	1	1962	1 000	..
Mobile Rail Car 12					
Diesel	..	1	1956	1 000	..
Mobile Rail Car 13					
Diesel	52°55' 66°52'	1	1962	1 000	..
<b>Total</b>				<b>3 000</b>	<b>...</b>
Newfoundland & Labrador Hydro					
Black Tickle					
Diesel	53°26' 55°45'	3	1978	850	..
Cartwright					
Diesel	53°43' 57°00'	4	1978 - 1987	1 650	..
Charlottetown					
Diesel	52°40' 56°10'	4	1975 - 1986	986	..
Davis Inlet					
Diesel	55°50' 60°50'	4	1974 - 1985	906	..
Flowers Cove					
Diesel	51°18' 56°44'	5	1970 - 1985	3 500	..
Francois					
Diesel	47°34' 56°44'	3	1971 - 1980	550	..
Goose Bay North					
Diesel	53°19' 60°24'	8	1952 - 1974	11 700	..
Grey River					
Diesel	47°35' 57°06'	3	1975 - 1989	522	..
Harbour Deep					
Diesel	50°22' 56°31'	4	1974 - 1980	658	..
Hawkes Bay					
Diesel	50°36' 57°10'	2	1971	5 000	..
Hopedale					
Diesel	55°30' 60°15'	2	1991	1 100	..
L'Anse Au Loup					
Diesel	51°30' 56°50'	6	1974 - 1987	4 600	..
La Poile					
Diesel	47°41' 58°24'	3	1980 - 1986	486	..
Little Bay Islands					
Diesel	49°39' 55°47'	4	1979 - 1987	1 350	..
Makkovik					
Diesel	55°05' 59°11'	4	1978 - 1990	1 780	..
Marys Harbour					
Diesel	52°18' 55°50'	5	1964 - 1980	1 082	..
Mccallum					
Diesel	47°37' 56°14'	3	1975 - 1989	522	..
Mud Lake					
Diesel	53°18' 60°10'	3	1975 - 1980	160	..
Main					
Diesel	56°33' 61°41'	5	1974 - 1980	1 650	..
Norman Bay					
Diesel	56°33' 61°41'	3	1987	90	..
Paradise River					
Diesel	53°25' 57°17'	3	1971	160	..
Petit Fort					
Diesel	47°22' 54°40'	3	1971 - 1980	332	..
Petites					
Diesel	47°37' 58°36'	3	1974 - 1990	400	..
Pond Cove					
Diesel	50°07' 56°50'	2	1978	1 840	..

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				KW	MW.h
Newfoundland & Labrador Hydro					
Port Hope Simpson					
Diesel	52°33' 56°18'	4	1971 - 1975	1 086	..
Postville					
Diesel	54°54' 59°46'	4	1973 - 1987	572	..
Ramea					
Diesel	47°31' 57°25'	6	1970 - 1980	3 994	..
Rencontre East					
Diesel	47°37' 55°14'	3	1980 - 1986	686	..
Rigolet					
Diesel	54°12' 58°25'	4	1974 - 1982	668	..
Roddickton					
Diesel	50°52' 56°08'	6	1975 - 1986	4 600	..
South East Bight					
Diesel	47°23' 54°35'	3	1974 - 1987	332	..
St Anthony					
Diesel	51°22' 55°35'	8	1973 - 1982	9 700	..
St Brendans					
Diesel	48°52' 53°40'	3	1974 - 1980	850	..
St Lewis					
Diesel	52°18' 55°48'	4	1974 - 1987	742	..
Westport					
Diesel	49°47' 56°40'	3	1974 - 1980	750	..
Williams Harbour					
Diesel	57°53' 52°26'	3	1975 - 1980	347	..
<b>Total</b>				<b>66 201</b>	<b>...</b>
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.					
Aguathuna					
Diesel	48°33' 58°46'	1	1962	1 200	7
Mobile Diesel Plant 1					
Diesel	..	1	1973	700	..
Mobile Diesel Plant 2					
Diesel	..	1	1976	670	..
Palmquist					
Diesel	48°57' 54°34'	3	1948 - 1957	3 000	1
Port Aux Basques					
Diesel	47°34' 59°09'	7	1949 - 1969	4 159	252
Port Union					
Diesel	48°30' 53°05'	1	1961	500	4
Salt Pond					
Diesel	47°01' 55°11'	3	1963	1 500	7
St John's					
Diesel	47°34' 52°43'	1	1956	2 500	28
<b>Total</b>				<b>16 229</b>	<b>...</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>83 430</b>	<b>...</b>
<b>Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>					
Summerside Town of					
Summerside					
Diesel	46°24' 63°47'	8	1940 - 1983	11 136	-81
<b>Total Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				<b>11 136</b>	<b>...</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>					
Bowaters Mersey Paper Company Ltd.					
Brooklyn					
Light fuel oil - Mazout légers	44°03' 64°42'	1	1988	1 500	0
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>1 500</b>	<b>...</b>



**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				KW	MW.h
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd. Tinker Diesel	46°48' 67°43'	1	1949	1 000	-9
New Brunswick Power Grand Manan Diesel	44°41' 66°46'	5	1963 - 1974	3 838	0
Point Le Preau Diesel	45°08' 66°30'	4	1977	11 500	0
<b>Total</b>				<b>15 338</b>	<b>0</b>
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>16 338</b>	<b>...</b>
<b>Québec</b>					
Fer et Titane Du Quebec Inc. Havre St Pierre Light fuel oil - Mazout légers	50°15' 63°36'	3	1963 - 1975	2 500	494
Hydro Quebec Akulivik Diesel	60°48' 78°12'	3	1984 - 1988	850	1 359
Aupaluk Diesel	59°21' 69°41'	3	1981 - 1984	550	909
Blanc Sablon Diesel	51°25' 57°12'	10	1981 - 1992	11 200	26 121
Ile D'entrée Diesel	47°17' 61°42'	4	1990	1 190	962
Iles-De-La-Madeleine-2 Diesel	47°22' 61°53'	6	1990 - 1992	67 200	149 257
Inukjuak Diesel	58°27' 78°06'	4	1981 - 1991	2 755	3 828
Ivujivik Diesel	62°24' 77°55'	3	1985	975	998
Kangiqsualujuaq Diesel	58°41' 65°57'	3	1984 - 1990	1 450	2 202
Kangiqsujuaq Diesel	61°36' 71°58'	3	1981 - 1982	820	1 594
Kangirsuk Diesel	60°01' 70°02'	3	1981 - 1987	1 050	1 492
Kuujuuaq Diesel	58°06' 68°24'	5	1988 - 1990	3 935	9 414
Kuujuarapik Diesel	50°17' 77°45'	3	1990	3 405	7 129
La Romaine Diesel	50°13' 60°41'	5	1979 - 1990	3 800	8 819
La Tabatière Diesel	50°50' 58°58'	7	1988 - 1991	6 800	15 138
Port Menier Diesel	49°41' 64°21'	3	1983 - 1987	2 000	3 640
Povungnituk Diesel	60°02' 77°17'	3	1991	2 870	5 128
Quaqtaq Diesel	61°02' 69°37'	3	1981 - 1987	900	1 187
Saint-Augustin Diesel	51°14' 58°39'	5	1970 - 1980	3 000	7 236
Salluit Diesel	62°13' 75°39'	3	1984 - 1990	2 000	2 490

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
Québec				KW	MW.h
	Hydro Quebec				
	Tasiujaq				
	Diesel	58°42' 69°56'	3	1981 - 1989	525 969
	Umiujag				
	Diesel	56°33' 76°33'	3	1988	1 050 1 327
	Total			118 325	251 123
	Iron Ore Co. of Canada Ltd.				
	Mobile Rail Car 10				
	Diesel	54°48' 66°49'	1	1956	1 000 0
Mobile Rail Car 11					
Diesel	54°48' 66°49'	1	1956	1 000 0	
Total				2 000 0	
Mineraux Noranda Inc.					
Division Mines Gaspé					
Diesel	48°58' 65°31'	3	1953 - 1981	2 900 20	
Total Québec				125 725	...
Ontario					
Gananoque Light & Power Co. Ltd.					
Station 6					
Natural gas - Gaz naturel	44°20' 76°10'	6	1959 - 1989	8 020 145	
Orillia Water Light & Power Comm.					
Orillia					
Diesel	44°37' 79°25'	2	1947 - 1948	2 136 133	
Pembroke Hydro Electric Commission					
Pembroke					
Diesel	45°49' 77°07'	2	1929 - 1949	1 610 ..	
Total Ontario				11 766	...
Manitoba					
Manitoba Hydro					
Brochet					
Diesel	57°53' 101°40'	3	1988 - 1991	1 175 1 165	
Garden Hill					
Diesel	53°50' 94°40'	7	1970 - 1991	4 165 4 507	
God's Lake Narrows					
Diesel	54°32' 94°25'	4	1991	1 575 2 892	
God's River					
Diesel	54°50' 94°04'	3	1979 - 1986	525 882	
Lac Brochet					
Diesel	58°40' 101°40'	4	1981 - 1992	1 200 888	
Oxford House					
Diesel	54°57' 95°16'	4	1989 - 1990	1 775 3 208	
Pikwitonei					
Diesel	55°36' 97°10'	4	1976 - 1989	500 467	
Red Sucker Lake					
Diesel	54°10' 93°37'	4	1975 - 1990	950 1 078	
Shamattawa					
Diesel	55°52' 92°05'	3	1986 - 1991	975 1 206	
St Theresa					
Diesel	53°50' 94°46'	5	1980 - 1991	2 685 5 131	

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Manitoba</b>					
Manitoba Hydro					
Tadoule Lake					
Diesel	58°40' 98°22'	4	1982 - 1989	700	408
Thicket Portage					
Diesel	55°15' 97°37'	3	1971 - 1976	525	497
<b>Total</b>				<b>16 750</b>	<b>22 329</b>
<b>Total Manitoba</b>				<b>16 750</b>	<b>...</b>
<b>Saskatchewan</b>					
Kalium Canada Ltd.					
Belle Plaine					
Diesel	50°24' 105°09'	1	1984	500	..
Saskatchewan Power Corporation					
Kinoosao					
Diesel	57°05' 102°01'	2	1970 - 1976	175	157
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>675</b>	<b>...</b>
<b>Alberta</b>					
Alberta Power Ltd.					
Algar Microwave					
Diesel	56°05' 111°51'	1	1977	30	78
Berland Microwave					
Diesel	53°39' 118°10'	1	1967	20	60
Chinchaga					
Natural gas - Gaz naturel	58°00' 119°00'	2	1990	1 000	1 420
Chipewyan Lake					
Diesel	56°56' 113°28'	3	1984 - 1986	240	319
Crow Lake Microwave					
Diesel	55°51' 112°51'	1	1977	30	59
Economy Microwave					
Diesel	54°47' 118°13'	1	1977	20	69
Fir					
Natural gas - Gaz naturel	55°00' 117°00'	2	1991	400	647
Flat Top Mountain					
Diesel	55°09' 114°47'	2	1971	20	46
Foggy Mountain					
Diesel	58°36' 114°04'	2	1971	20	24
Fort Chipewyan					
Diesel	58°43' 111°09'	4	1973 - 1984	3 470	6 988
Fox Lake					
Diesel	58°25' 114°33'	4	1989 - 1991	1 800	2 589
Garden Creek					
Diesel	58°43' 113°52'	3	1991	625	989
Hanging Stone					
Diesel	56°15' 111°33'	2	1990	300	499
Hunt Creek					
Diesel	57°14' 114°46'	3	1991	1 500	3 316
Indian Cabins					
Diesel	59°53' 117°02'	3	1975	130	124
Jasper					
Natural gas - Gaz naturel	52°53' 118°05'	6	1959 - 1991	11 000	..
Karr					
Natural gas - Gaz naturel	55°00' 119°00'	2	1990	110	145



TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>Alberta</b>				KW	MW.h
Alberta Power Ltd.					
Marianna Lake					
Diesel	55°58' 112°00'	3	1981 - 1985	450	816
Maytower Microwave					
Diesel	55°30' 112°21'	1	1977	30	74
Panny River					
Diesel	57°18' 114°51'	3	1974 - 1988	2 300	4 458
Peace Point					
Diesel	59°08' 112°26'	2	1990 - 1991	80	48
Seal Lake					
Natural gas - Gaz naturel	56°00' 116°00'	2	1988	365	251
Simonette Microwave					
Diesel	54°19' 118°21'	1	1977	20	60
Skunk Lake					
Diesel	56°53' 114°21'	2	1987 - 1991	330	558
Soars					
Natural gas - Gaz naturel	54°00' 110°00'	3	1988	1 325	637
Steen River Microwave					
Diesel	59°35' 117°05'	1	1981	9	45
Steen River Town					
Diesel	59°38' 117°11'	2	1975 - 1991	90	73
Thickwood Hills					
Diesel	56°47' 111°52'	2	1976 - 1988	40	32
Touchwood					
Diesel	54°54' 111°20'	2	1971	20	22
Trout Lake					
Diesel	56°29' 114°35'	4	1980	900	1 681
Venus					
Natural gas - Gaz naturel	58°00' 119°00'	2	1990	108	182
<b>Total</b>				<b>26 782</b>	<b>...</b>
Building Services-Alberta Hospital					
Ponoka Hospital					
Light fuel oil - Mazout légers	52°42' 113°35'	3	1972 - 1990	629	7 600
Calgary City of					
Calgary					
Diesel	51°03' 114°05'	2	1967	5 500	19
Southern Alberta Institute of Technology					
Power Plant					
Natural gas - Gaz naturel	51°03' 114°05'	1	1967	500	32
<b>Total Alberta</b>				<b>33 411</b>	<b>...</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>					
B.C. Hydro					
Ah-Sin-heek					
Diesel	52°22' 126°46'	6	1964 - 1975	4 800	6 045
Anahim					
Diesel	52°28' 125°19'	6	1966 - 1984	2 650	5 061
Atlin					
Diesel	59°34' 133°42'	5	1969 - 1978	2 400	3 642
Bella Bella					
Diesel	52°09' 128°07'	5	1966 - 1970	2 850	155
Boston Bar					
Diesel	49°52' 121°26'	5	1951 - 1960	1 950	..

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLERAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				KW	MW.h
B.C. Hydro					
Dease Lake Diesel	58°27' 130°02'	5	1963 - 1989	2 980	5 755
Eddontonajon Diesel	57°50' 129°59'	4	1966 - 1976	2 050	2 299
Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel	58°49' 122°33'	8	1957 - 1978	20 850	- 262
Lytton Diesel	50°14' 121°34'	5	1958 - 1989	3 950	..
Masset Diesel	54°01' 132°07'	6	1969 - 1978	10 024	24 485
Sandspit Diesel	53°14' 131°50'	7	1952 - 1975	6 700	1 651
Stewart Diesel	55°56' 129°59'	3	1965 - 1975	4 000	1 147
Telegraph Creek Diesel	57°54' 131°10'	5	1966 - 1977	1 850	1 901
<b>Total</b>				<b>67 054</b>	<b>...</b>
Canadian Forest Products Ltd. Englewood Diesel	50°32' 126°52'	1	1991	250	1 054
Cassiar Mining Corp. Cassiar Resources Div Diesel	59°17' 129°48'	10	1974 - 1991	18 100	..
Placer Dome Inc. Endako Mines Diesel	54°05' 125°02'	1	1964	1 200	..
Westmin Resources Ltd. Campbell River Diesel	49°35' 125°36'	13	1970 - 1992	13 025	19 582
Yoho Power Ltd. Field Diesel	51°24' 116°29'	4	1959 - 1991	770	..
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>100 399</b>	<b>...</b>
<b>Yukon</b>					
Yukon Electrical Co. Ltd.					
Beaver Creek Diesel	62°22' 140°52'	3	1988 - 1991	850	1 740
Carmacks Diesel	62°06' 136°19'	1	1991	1 400	..
Destruction Bay Diesel	61°15' 138°48'	3	1985 - 1992	880	1 364
Haines Junction Diesel	60°45' 137°30'	2	1958 - 1963	250	..
Old Crow Diesel	67°35' 139°50'	3	1981 - 1991	645	1 300
Pelly River Crossing Diesel	62°50' 136°34'	3	1969 - 1991	725	1 279
Ross River Diesel	62°00' 132°27'	1	1989	1 000	..

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Yukon</b>					
Yukon Electrical Co. Ltd.					
Stewart Crossing					
Diesel	63°19' 139°26'	3	1973 - 1990	335	426
Swift River					
Diesel	60°00' 131°15'	3	1967 - 1988	245	231
Teslin					
Diesel	60°10' 132°44'	1	1967	500	..
Watson Lake					
Diesel	60°07' 128°48'	6	1976 - 1991	5 050	13 186
<b>Total</b>				<b>11 880</b>	<b>...</b>
Yukon Energy Corporation					
Dawson City					
Diesel	64°03' 139°25'	5	1966 - 1991	4 000	10 900
Faro					
Diesel	60°38' 132°25'	7	1970 - 1992	13 950	22 700
Mayo					
Diesel	63°31' 135°50'	3	1974 - 1991	1 630	..
Whitehorse					
Diesel	60°40' 135°00'	7	1968 - 1991	25 020	7 219
<b>Total</b>				<b>44 600</b>	<b>...</b>
<b>Total Yukon</b>				<b>56 480</b>	<b>...</b>
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>					
Nerco Con Mine Ltd.					
Arsenic Plant					
Diesel	60°50' 114°28'	1	1981	115	..
Autoclave					
Diesel	62°26' 114°22'	1	1992	500	..
C-1 Powerhouse					
Diesel	..	3	1980	1 500	..
Robertson Shaft					
Diesel	62°40' 114°15'	1	1975	500	..
<b>Total</b>				<b>2 615</b>	<b>...</b>
Northland Utilities (N.W.T.) Ltd.					
Dory Point					
Diesel	61°16' 117°32'	4	1970 - 1992	455	318
Fort Providence					
Diesel	61°21' 117°39'	4	1969 - 1990	1 525	2 584
Hay River					
Diesel	60°51' 115°44'	6	1972 - 1988	6 785	822
Snare Lake					
Diesel	64°11' 114°11'	3	1987 - 1991	220	214
Trout Lake					
Diesel	60°26' 121°15'	3	1986	260	182
<b>Total</b>				<b>9 245</b>	<b>4 120</b>
Northwest Territories Power Corp.					
Aklavik					
Diesel	68°14' 135°02'	3	1972 - 1981	1 350	2 793
Arctic Bay					
Diesel	73°01' 85°07'	3	1976 - 1983	920	1 844
Arctic Red River					
Diesel	66°00' 134°30'	3	1976 - 1986	315	504
Arviat					
Diesel	60°40' 94°15'	4	1972 - 1979	1 620	4 301



TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				KW	MW.h
Northwest Territories Power Corp.					
Baker Lake Diesel	64°15' 95°45'	3	1975 - 1988	1 940	4 725
Broughton Island Diesel	66°10' 56°25'	4	1974 - 1988	1 110	1 857
Cambridge Bay Diesel	69°07' 105°03'	4	1965 - 1988	2 740	5 808
Cape Dorset Diesel	64°40' 76°00'	3	1973 - 1979	1 350	3 378
Chesterfield Inlet Diesel	63°30' 90°40'	3	1974 - 1985	780	1 203
Clyde River Diesel	70°30' 68°30'	3	1971 - 1981	1 040	1 917
Colville Diesel	67°02' 126°07'	3	1991	190	98
Coppermine Diesel	67°49' 115°06'	5	1967 - 1976	1 440	3 545
Coral Harbour Diesel	64°35' 83°40'	6	1957 - 1990	1 830	2 250
Fort Franklin Diesel	65°25' 123°50'	4	1975 - 1986	1 190	2 308
Fort Good Hope Diesel	66°20' 128°40'	3	1971 - 1992	1 020	2 032
Fort Liard Diesel	60°10' 124°00'	3	1987 - 1988	1 135	1 812
Fort Mcpherson Diesel	67°26' 134°53'	4	1967 - 1986	1 680	3 323
Fort Norman Diesel	65°00' 125°00'	3	1977 - 1990	880	1 822
Fort Resolution Diesel	61°11' 113°41'	3	1961 - 1975	750	..
Fort Simpson Diesel	61°52' 121°20'	4	1973 - 1987	4 325	7 410
Fort Smith Diesel	60°00' 111°53'	3	1978 - 1984	6 150	..
Gjoa Haven Diesel	67°50' 96°00'	3	1975 - 1991	1 535	2 590
Grise Fiord Diesel	37°10' 87°00'	3	1975 - 1988	465	787
Hall Beach Diesel	62°00' 73°00'	3	1978 - 1982	715	2 009
Holman Island Diesel	70°50' 115°00'	3	1979 - 1991	1 140	1 680
Igloolik Diesel	67°00' 81°00'	3	1974 - 1985	1 310	3 482
Inuvik Diesel	68°21' 134°43'	4	1975 - 1992	11 360	25 139
Iqaluit Diesel	63°44' 68°28'	5	1966 - 1992	13 245	28 556
Jean Marie River Diesel	61°00' 120°45'	3	1973 - 1987	150	170
Lac La Martre Diesel	63°08' 117°16'	3	1981 - 1989	685	964
Lake Harbour Diesel	62°00' 70°00'	3	1978 - 1992	840	1 479
Nahanni Butte Diesel	60°45' 124°00'	3	1981 - 1986	150	197
Norman Wells Diesel	65°20' 127°02'	1	1972	700	7 933

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				KW	MW.h
Northwest Territories Power Corp.					
Pangnirtung					
Diesel	65°00' 66°00'	4	1970 - 1981	1 620	3 825
Paulatuk					
Diesel	69°49' 123°59'	3	1974 - 1986	570	905
Pelly Bay					
Diesel	66°45' 91°00'	3	1979 - 1981	740	1 332
Pine Point					
Diesel	60°13' 110°52'	3	1978	6 000	..
Pond Inlet					
Diesel	72°41' 78°00'	4	1974 - 1989	2 255	3 511
Rae Lakes					
Diesel	64°10' 117°20'	3	1984 - 1991	550	918
Rae/Edzo					
Diesel	62°26' 114°00'	2	1975 - 1981	1 240	..
Rankin Inlet					
Diesel	63°00' 92°50'	4	1973 - 1988	3 320	9 768
Repulse Bay					
Diesel	65°50' 85°50'	3	1972 - 1982	690	1 333
Resolute Bay					
Diesel	74°42' 94°54'	4	1973 - 1976	3 050	4 593
Sachs Harbour					
Diesel	72°00' 125°00'	3	1974 - 1984	715	966
Snowdrift					
Diesel	62°24' 110°24'	3	1986 - 1990	860	1 141
Spence Bay					
Diesel	69°30' 94°00'	5	1972 - 1991	1 565	2 258
Tuktoyaktuk					
Diesel	69°30' 133°00'	3	1992	3 120	4 452
Whale Cove					
Diesel	62°50' 94°00'	3	1991	750	851
Wrigley					
Diesel	62°10' 124°10'	3	1974 - 1991	590	851
Yellowknife					
Diesel	62°27' 114°22'	11	1969 - 1989	25 520	..
Total				119 205	...
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				131 065	...
Total Canada				588 675	...

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>					
Newfoundland & Labrador Hydro					
Hardwoods					
Light fuel oil - Mazout légers	47°32' 52°51'	1	1977	54 000	-1 808
Holyrood					
Light fuel oil - Mazout légers	47°27' 53°06'	1	1966	14 150	215
Stephenville					
Light fuel oil - Mazout légers	48°33' 58°35'	1	1976	54 000	-1 203
<b>Total</b>				<b>122 150</b>	<b>-2 796</b>
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.					
Greenhill					
Diesel	47°05' 55°46'	1	1975	26 800	172
Mobile Unit					
Diesel	..	1	1974	7 290	279
Salt Pond					
Diesel	47°10' 55°13'	1	1968	14 150	134
<b>Total</b>				<b>48 240</b>	<b>585</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>170 390</b>	<b>...</b>
<b>Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>					
Maritime Electric Co. Ltd.					
Borden					
Diesel	46°15' 63°42'	2	1971 - 1973	40 450	586
<b>Total Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				<b>40 450</b>	<b>...</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>					
Nova Scotia Power Corp.					
Burnside					
Diesel	44°41' 63°35'	4	1976	120 000	4 369
Tusket					
Diesel	43°40' 66°00'	1	1971	25 000	-30
Victoria Junction					
Diesel	46°09' 60°11'	2	1975 - 1976	60 000	209
<b>Total</b>				<b>205 000</b>	<b>4 548</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>205 000</b>	<b>...</b>
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>					
New Brunswick Power					
Grand Manan					
Diesel	44°41' 66°46'	1	1989	25 000	564
Hillbank					
Diesel	47°03' 65°28'	4	1991	400 000	19 449
Moncton					
Diesel	46°10' 64°50'	1	1971	23 375	256
Sta. Rose					
Diesel	47°37' 64°59'	1	1991	100 000	564
<b>Total</b>				<b>548 375</b>	<b>20 833</b>
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>548 375</b>	<b>...</b>
<b>Québec</b>					
Hydro Quebec					
Bécancour					
Light fuel oil - Mazout légers	46°20' 72°26'	2	1992	214 000	8 730



TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1992

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1992

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity	Net Generation
				Capacité centrale	Production nette
<b>Québec</b>				KW	MW.h
Hydro Québec					
Cadillac					
Light fuel oil - Mazout légers	48°14' 78°23'	3	1976 - 1977	162 000	-2 827
Citière					
Light fuel oil - Mazout légers	45°24' 73°26'	4	1979 - 1980	200 880	401
<b>Total</b>				<b>576 880</b>	<b>6 304</b>
<b>Total Québec</b>				<b>576 880</b>	<b>...</b>
<b>Ontario</b>					
Centra Gas Ontario Ltd.					
Fort Frances					
Natural gas - Gaz naturel	48°36' 93°24'	1	1990	47 230	293 832
Cochrane Power Corporation					
Cochrane					
Natural gas - Gaz naturel	49°04' 81°01'	1	1990	25 000	181 613
Dow Chemical Canada Inc.					
Sarnia					
Natural gas - Gaz naturel	42°58' 82°23'	3	1972 - 1977	181 050	956 840
Northland Power Corporation					
Kirkland Lake					
Natural gas - Gaz naturel	..	3	1990	69 000	..
Ontario Hydro					
Bruce A					
Light fuel oil - Mazout légers	44°20' 81°36'	4	1974 - 1976	62 800	3 820
Bruce B					
Light fuel oil - Mazout légers	44°19' 81°37'	6	1983	70 800	1 354
Bruce Heavy Water					
Light fuel oil - Mazout légers	44°19' 81°37'	3	1977	47 100	1 400
Darlington					
Light fuel oil - Mazout légers	43°53' 78°45'	6	1988 - 1989	117 000	1 509
J Clark Keith					
Light fuel oil - Mazout légers	42°17' 83°06'	1	1967	6 900	..
Lakeview					
Light fuel oil - Mazout légers	43°34' 79°33'	3	1967	20 700	214
Lambton					
Light fuel oil - Mazout légers	42°48' 82°26'	3	1967 - 1968	20 700	210
Lennox					
Light fuel oil - Mazout légers	44°11' 76°47'	2	1976	5 200	26
Nanticoke					
Light fuel oil - Mazout légers	43°34' 79°33'	3	1971	20 700	92
Pickering A					
Light fuel oil - Mazout légers	43°49' 79°04'	6	1970 - 1973	41 400	711
Pickering B					
Light fuel oil - Mazout légers	43°49' 79°04'	8	1982	47 200	2 541
Richard L Hearn					
Light fuel oil - Mazout légers	43°39' 79°20'	3	1967	20 700	..
Thunder Bay					
Light fuel oil - Mazout légers	48°22' 89°13'	2	1968	24 400	22
<b>Total</b>				<b>505 600</b>	<b>...</b>
TransAlta Energy Corporation					
O.H.S.C.					
Natural gas - Gaz naturel	45°25' 75°43'	1	1992	42 000	..
<b>Total Ontario</b>				<b>869 880</b>	<b>...</b>

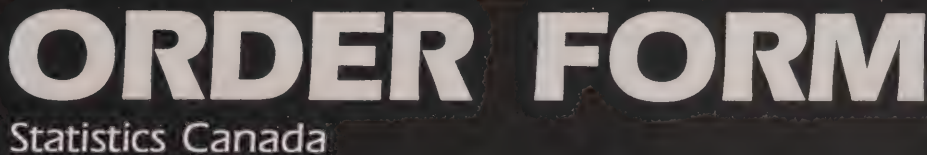
**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>Saskatchewan</b>					
Saskatchewan Power Corporation					
Landis					
Natural gas - Gaz naturel	52°13' 108°24'	1	1975	68 400	28 758
Meadow Lake					
Natural gas - Gaz naturel	54°05' 108°50'	1	1984	51 000	113 408
Success					
Natural gas - Gaz naturel	50°26' 108°17'	3	1967 - 1968	35 520	1 946
<b>Total</b>				<b>154 920</b>	<b>144 112</b>
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>154 920</b>	<b>...</b>
<b>Alberta</b>					
A E C Power Ltd.					
Mildred Lake					
Natural gas - Gaz naturel	57°02' 111°36'	2	1977	56 000	342 860
Alberta Power Ltd.					
Jasper					
Natural gas - Gaz naturel	52°53' 118°05'	2	1975 - 1989	6 000	50 630
Rainbow					
Natural gas - Gaz naturel	58°30' 119°30'	2	1968 - 1970	72 000	316 617
Simonette					
Natural gas - Gaz naturel	54°27' 118°17'	1	1966	20 000	722
Sturgeon					
Natural gas - Gaz naturel	55°04' 117°17'	2	1958 - 1961	18 500	654
<b>Total</b>				<b>116 500</b>	<b>368 623</b>
Dow Chemical Canada Inc.					
Power Plant					
Natural gas - Gaz naturel	53°43' 113°13'	2	1979	199 000	1 233 481
Medicine Hat City of					
Medicine Hat					
Natural gas - Gaz naturel	50°03' 110°40'	3	1975 - 1979	89 500	296 770
Sherritt Gordon Ltd.					
Fort Saskatchewan					
Natural gas - Gaz naturel	53°43' 113°13'	1	1981	2 800	430
<b>Total Alberta</b>				<b>463 800</b>	<b>...</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>					
B.C. Hydro					
Keogh					
Diesel	50°43' 127°29'	2	1974 - 1975	99 700	2 205
Prince Rupert					
Natural gas - Gaz naturel	54°19' 130°19'	2	1973 - 1975	46 000	16 513
<b>Total</b>				<b>145 700</b>	<b>18 718</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>145 700</b>	<b>...</b>
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>					
Esso Resources Canada Ltd.					
Norman Wells					
Natural gas - Gaz naturel	65°19' 126°46'	3	1984	19 500	95 949
<b>Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				<b>19 500</b>	<b>...</b>
<b>Total Canada</b>				<b>3 194 895</b>	<b>...</b>

**TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by province, 1992**  
**TABLER 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province, 1992**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale	Net Generation Production nette
				KW	MW.h
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>					
New Brunswick Power					
Point Lepreau					
Nuclear - Nucléaire	45°08' 66°30'	1	1983	680 000	4 833 034
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>680 000</b>	<b>...</b>
<b>Québec</b>					
Hydro Quebec					
Gentilly 2					
Nuclear - Nucléaire	46°01' 72°21'	1	1983	685 000	4 559 950
<b>Total Québec</b>				<b>685 000</b>	<b>...</b>
<b>Ontario</b>					
Ontario Hydro					
Bruce A					
Nuclear - Nucléaire	44°20' 81°36'	4	1976 - 1978	3 200 000	14 011 620
Bruce B					
Nuclear - Nucléaire	44°19' 81°37'	4	1984 - 1987	3 232 000	23 555 395
Darlington					
Nuclear - Nucléaire	43°53' 78°45'	2	1990 - 1992	1 870 000	4 731 190
Pickering A					
Nuclear - Nucléaire	43°49' 79°04'	4	1971 - 1973	2 160 000	11 024 555
Pickering B					
Nuclear - Nucléaire	43°49' 79°04'	4	1982 - 1986	2 160 000	13 263 691
<b>Total Ontario</b>				<b>12 622 000</b>	<b>...</b>
<b>Total Canada</b>				<b>13 987 000</b>	<b>...</b>





Statistics Canada

**METHOD OF PAYMENT:**



**(613) 951-1584**

VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.

(Please print)

Company

Department

## Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

Please ensure that **all information** is completed.

(Check only one)

☐ Please charge my:

☐ VISA☐ MasterCard

Card Number

Signature \_\_\_\_\_

Expiry Date

☐

Payment enclosed \$

Please make cheque or money order payable to the  
Receiver General for Canada – Publications.

☐

Purchase Order Number

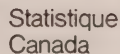
(Please enclose)

Authorized Signature

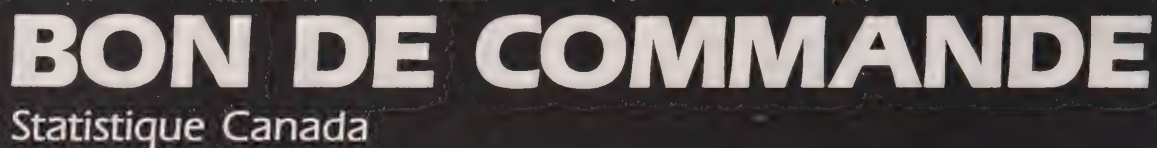
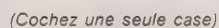
PF 093238



## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



# Canada

**MODALITÉS DE PAIEMENT :**

☐ Veuillez débiter mon compte    ☐ VISA    ☐ MasterCard

Signature \_\_\_\_\_ Date d'expiration \_\_\_\_\_

☐ Paiement inclus \_\_\_\_\_ \$

Veillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du  
Receveur général du Canada – Publications.

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Veuillez vous assurer de remplir le bon **au complet**.

N° du bon de commande \_\_\_\_\_

(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

**MERCI DE VOTRE COMMANDE!**





# CANADA A PORTRAIT

A CELEBRATION  
OF OUR GREAT NATION

# UN PORTRAIT DU CANADA

POUR CÉLÉBRER LA  
GRANDEUR DE NOTRE PAYS

Canada challenges the imagination. Imagine a country where Newfoundlanders live closer to Africans than they do to fellow Canadians in British Columbia. Or a country with an island that has a glacier bigger than Ireland. Imagine a country with two million lakes, and the world's longest coastline – but that shares a border with only one nation.

Statistics Canada has created the 54th edition of **Canada: A Portrait** as a celebration of our great nation. Drawn from Statistics Canada's rich palette of national data, it paints a picture of where we are socially, economically, culturally and politically.

Over 60 unique and beautiful photographs combined with lively text, provide a close-up look at the Canada of today.

Experience this land's remarkable natural regions and diverse human landscape through six chapters entitled: **This Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy, and Canada in the World.**

Eminent Canadians such as astronaut Roberta Bondar, former hockey star Jean Béliveau, and writer W.O. Mitchell have contributed their personal visions of Canada.

**Canada: A Portrait** is a beautiful illustration of the Canada of today.

Presented in a 30 cm X 23 cm (12 1/4" X 9") format, prestige hardcover, with over 200 pages, **Canada: A Portrait** (Catalogue No. 11-403E) is available in Canada for \$38.00 plus GST, US \$41.95 in the United States, and US \$48.95 in other countries.

To order write **Statistics Canada, Publications Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6** or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. For faster ordering call toll-free **1-800-267-6677** and use your VISA and MasterCard or fax your order to **(613) 951-1584**.

Le Canada est un pays qui défie l'imagination. Imaginez un pays où les Terre-Neuviens vivent plus près des Africains que de leurs compatriotes de la Colombie-Britannique. Un pays où se trouve une île sur laquelle s'étend un glacier plus grand que l'Irlande. Imaginez un pays qui compte 2 millions de lacs et le plus long littoral du monde, et pourtant un seul voisin.

Statistique Canada a créé la 54<sup>e</sup> édition d'**Un portrait du Canada** pour célébrer la grandeur de notre pays. C'est à partir du riche éventail de données nationales de Statistique Canada que l'on a brossé ce tableau de notre situation sociale, économique, culturelle et politique.

Plus de 60 magnifiques photos, mariées à un texte vivant, offrent une vision claire et détaillée de ce qu'est le Canada d'aujourd'hui.

Découvrez les splendides régions naturelles de ce pays, de même que son paysage humain des plus diversifiés, à travers six chapitres intitulés :

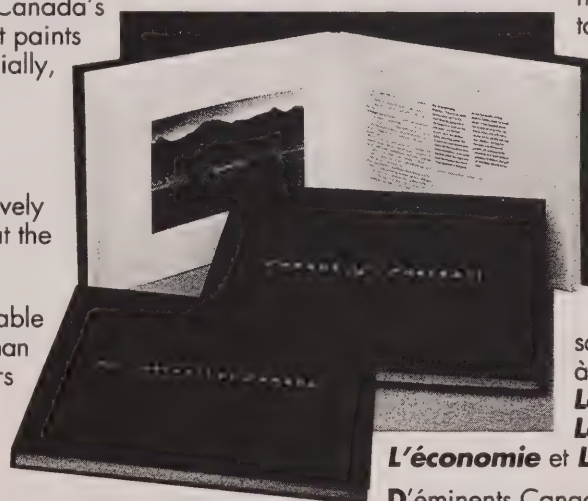
**Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde.**

D'éminents Canadiens, tels Roberta Bondar, astronaute, Jean Béliveau, ancienne vedette de hockey, et W.O. Mitchell, écrivain, y font part de leur vision personnelle du Canada.

**Un portrait du Canada**... un magnifique ouvrage de collection qui décrit admirablement bien le Canada d'aujourd'hui.

Présenté dans un format de 30 cm sur 23 cm (12,25 po X 9 po), dans une couverture rigide de luxe et en plus de 200 pages, **Un portrait du Canada** (N° 11-403F au catalogue) coûte 38 \$ plus TPS au Canada, 41,95 \$ US aux États-Unis et 48,95 \$ US dans les autres pays.

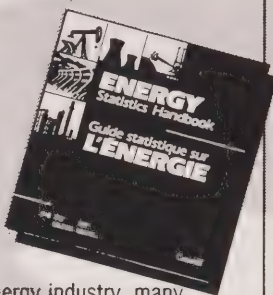
Pour commander, écrivez à **Statistique Canada, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6** ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. La liste figure dans la publication. Pour commander plus rapidement, composez sans frais le **1-800-267-6677** et utilisez votre carte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au **(613) 951-1584**.





# DID YOU KNOW...

**THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?**



**D**ue to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder — keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the *Energy Statistics Handbook* today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales  
Statistics Canada  
Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to (613) 951-1584. Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call 1-800-267-6677 and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

# SAVIEZ-VOUS...

**QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?**

**E**n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter — vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au *Guide statistique de l'énergie*!

Le *Guide statistique de l'énergie* (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au (613) 951-1584. Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le 1-800-267-6677 et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.



Catalogue 57-206 Annual

# Electric Power Statistics

Generating Stations  
1993

Catalogue 57-206 Annuel

# Statistiques de l'énergie électrique

Centrales  
1993



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone:  
(1-613-951-9823) or to the Statistics Canada  
reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

**Telecommunications Device for the  
Hearing Impaired** 1-800-363-7629

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Facsimile Number (1-613-951-1584)  
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

**Toll Free Order Only Line (Canada  
and United States)** 1-800-267-6677

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguistique et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone:  
(1-613-951-9823) ou au centre de consultation de  
Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

**Appareils de télécommunications pour  
les malentendants** 1-800-363-7629

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)  
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

**Numéro sans frais pour commander  
seulement(Canada et États-Unis)** 1-800-267-6677

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# Electric Power Statistics

Generating Stations  
1993

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Statistiques de l'énergie électrique

Centrales  
1993

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,  
Science and Technology, 1995

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

February 1995

Price: Canada: \$29.00 per issue  
United States: US\$35.00 per issue  
Other Countries: US\$41.00 per issue

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences  
et de la Technologie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Février 1995

Prix : Canada : 29 \$ l'exemplaire  
États-Unis : 35 \$ US l'exemplaire  
Autres pays : 41 \$ US l'exemplaire

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

---

## Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued cooperation and goodwill.

---

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.

## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

- TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$
- GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$
- MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$
- KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times 10^3$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Dave Madsen, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

## Signes conventionnels

Note: Due à la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employé par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

- TW.h (terawatt heure) = Watt heure  $\times 10^{12}$
- GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$
- MW.h (megawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$
- KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times 10^3$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Dave Madsen, chef unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'«American National Standard for Information Sciences» - «Permanence of Paper for Printed Library Materials», ANSI Z39.48 - 1984.

# Table of Contents

# Table des matières

	Page		Page
Highlights	5	Faits saillants	5
Selected Publications	6	Publications connexes	6
Introduction	7	Introduction	7
1. Installed Generating Capacity, 1993	8	1. Puissance installé des centrales, 1993	8
2. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1993	10	2. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1993	10
3. Changes to Generating Capacity, 1993	14	3. Changements de capacité génératrice, 1993	14
4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993	19	4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993	19
5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1993	37	5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1993	37
6. Internal Combustion Plant Generating capacity, by province, 1993	45	6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993	45
7. Combustion Turbine Plant Generating capacity, by province, 1993	56	7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1993	56
8. Nuclear Plant Generating Capacity, by province, 1993	60	8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province, 1993	60





## Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1993 was 112 205 MW, an increase of 3.2% over the 1992 figure of 108 700 MW.
- Steam capacity increased 2.4% to 29 635 MW mainly due to two new stations; Belledune (448 MW) owned by New Brunswick Power and Shand (300 MW) owned by Saskatchewan Power.
- Nuclear capacity at 16 393 MW was up 17.2 %. The new unit at Ontario Hydro's Darlington station accounted for most of the increase.

## Faits saillants

- En date du 31 décembre 1993, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 112 205 MW, soit 3,2% de plus que les chiffres de 1992 qui se situaient à 108 700 MW.
- La capacité thermique a augmenté de 2,4% pour atteindre 29 635 MW, principalement dû à deux nouvelles centrales; Belledune (448 MW) propriété de New Brunswick Power et Shand (300 MW) propriété de Saskatchewan Power.
- La capacité des centrales nucléaires se chiffrait à 16 393 MW, soit une augmentation de 17,2%. Cette augmentation repose principalement sur les nouvelles unités d'Ontario Hydro à la centrale Darlington.

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Service de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Annual Statistics	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Statistiques annuelles
Electric Power Statistics, Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)



## Introduction

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of generating equipment installed as of December 31, 1993. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtained from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled "Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment" were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des générateurs électriques installés au 31 décembre 1993. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre "Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment" des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, 1993

	Canada	Newfoundland - Terre-Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
Utilities and industries							
Hydro	62 046 912	6 650 401	-	390 360	903 030	29 392 431	7 205 968
Steam	29 673 926	525 000	69 000	1 718 620	2 253 777	627 650	13 420 053
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	589 821	80 722	11 136	1 500	16 338	127 795	16 613
Combustion turbine	3 501 520	197 390	40 450	205 000	525 000	807 080	901 080
Total thermal	50 158 267	803 112	120 586	1 925 120	3 475 115	2 247 525	29 365 746
TOTAL INSTALLED CAPACITY	112 205 179	7 453 513	120 586	2 315 480	4 378 145	31 639 956	36 571 714
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.64	0.11	2.06	3.90	28.20	32.59
Public utilities							
Hydro	55 567 143	6 353 320	-	385 360	849 850	26 238 160	6 570 663
Steam	22 378 175	495 000	-	1 672 310	2 121 365	600 000	12 853 000
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	479 424	63 493	11 136	-	15 338	120 395	4 148
Combustion turbine	2 605 050	149 150	-	205 000	525 000	791 080	505 600
Total thermal	41 855 649	707 643	11 136	1 877 310	3 341 703	2 196 475	28 390 748
TOTAL INSTALLED CAPACITY	97 422 792	7 060 963	11 136	2 262 670	4 191 553	28 434 635	34 961 411
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.25	0.01	2.32	4.30	29.19	35.89
Private utilities							
Hydro	2 035 246	218 731	-	-	35 740	374 500	379 550
Steam	5 639 600	30 000	69 000	-	-	-	151 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	71 113	14 229	-	-	1 000	-	7 000
Combustion turbine	444 420	48 240	40 450	-	-	-	183 230
Total thermal	6 155 133	92 469	109 450	-	1 000	-	341 930
TOTAL INSTALLED CAPACITY	8 190 379	311 200	109 450	-	36 740	374 500	721 480
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	3.80	1.34	0.00	0.45	4.57	8.81
Industries							
Hydro	4 444 523	78 350	-	5 000	17 440	2 779 771	255 755
Steam	1 656 151	-	-	46 310	132 412	27 650	415 353
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	39 284	3 000	-	1 500	-	7 400	5 465
Combustion turbine	452 050	-	-	-	-	16 000	212 250
Total thermal	2 147 485	3 000	-	47 810	132 412	51 050	633 068
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 592 008	81 350	-	52 810	149 852	2 830 821	888 823
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.23	0.00	0.80	2.27	42.94	13.48

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, 1993

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
						Services d'électricité et industries
4 497 630	835 860	822 750	11 222 772	76 750	48 960	Hydro-électrique
395 800	2 087 562	7 024 800	1 551 664	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
17 450	675	33 503	88 529	57 565	137 995	Combustion interne
-	154 920	500 300	145 700	-	24 600	Turbine à combustion
413 250	2 243 157	7 558 603	1 785 893	57 565	162 595	Total thermique
4 910 880	3 079 017	8 381 353	13 008 665	134 315	211 555	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.38	2.74	7.47	11.59	0.12	0.19	% DU TOTAL CANADIEN
						Services publics
4 497 630	835 860	-	9 715 600	75 100	45 600	Hydro-électrique
369 000	2 007 000	1 348 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
17 450	175	5 500	71 054	44 600	126 135	Combustion interne
-	154 920	123 500	145 700	-	5 100	Turbine à combustion
386 450	2 162 095	1 477 000	1 129 254	44 600	131 235	Total thermique
4 884 080	2 997 955	1 477 000	10 844 854	119 700	176 835	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.01	3.08	1.52	11.13	0.12	0.18	% DU TOTAL CANADIEN
						Services privés
-	-	822 750	202 325	1 650	-	Hydro-électrique
-	-	5 388 900	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	26 674	-	12 965	9 245	Combustion interne
-	-	172 500	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	5 588 074	-	12 965	9 245	Total thermique
-	-	6 410 824	202 325	14 615	9 245	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	78.27	2.47	0.18	0.11	% DU TOTAL CANADIEN
						Industries
-	-	-	1 304 847	-	3 360	Hydro-électrique
26 800	80 562	287 900	639 164	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	500	1 329	17 475	-	2 615	Combustion interne
-	-	204 300	-	-	19 500	Turbine à combustion
26 800	81 062	493 529	656 639	-	22 115	Total thermique
26 800	81 062	493 529	1 961 486	-	25 475	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.41	1.23	7.49	29.76	0.00	0.39	% DU TOTAL CANADIEN



TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1993

	Steam Vapeur					Internal Combustion Combustion Interne		
	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
Newfoundland								
Utilities	-	520 000	-	5 000	525 000	77 722	-	77 722
Industries	-	-	-	-	-	3 000	-	3 000
Total	-	520 000	-	5 000	525 000	80 722	-	80 722
Prince Edward Island								
Utilities	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Nova Scotia								
Utilities	1 317 310	355 000	-	-	1 672 310	-	-	-
Industries	-	27 560	-	18 750	46 310	1 500	-	1 500
Total	1 317 310	382 560	-	18 750	1 718 620	1 500	-	1 500
New Brunswick								
Utilities	808 000	1 313 365	-	-	2 121 365	16 338	-	16 338
Industries	-	28 500	-	103 912	132 412	-	-	-
Total	808 000	1 341 865	-	103 912	2 253 777	16 338	-	16 338
Quebec								
Utilities	-	600 000	-	-	600 000	120 395	-	120 395
Industries	-	14 750	7 500	5 400	27 650	7 400	-	7 400
Total	-	614 750	7 500	5 400	627 650	127 795	-	127 795
Ontario								
Utilities	10 653 000	2 200 000	136 700	15 000	13 004 700	3 746	7 402	11 148
Industries	-	-	298 781	116 572	415 353	-	5 465	5 465
Total	10 653 000	2 200 000	435 481	131 572	13 420 053	3 746	12 867	16 613
Manitoba								
Utilities	369 000	-	-	-	369 000	17 450	-	17 450
Industries	-	-	4 000	22 800	26 800	-	-	-
Total	369 000	-	4 000	22 800	395 800	17 450	-	17 450

**TABEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1993**

Combustion Turbine Turbine à Combustion			Total					
Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
								<b>Terre-Neuve</b>
197 390	-	197 390	-	795 112	-	5 000	800 112	Services
-	-	-	-	3 000	-	-	3 000	Industries
197 390	-	197 390	-	798 112	-	5 000	803 112	Total
								<b>Île-du-Prince-Édouard</b>
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Services
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Total
								<b>Nouvelle-Écosse</b>
205 000	-	205 000	1 317 310	560 000	-	-	1 877 310	Services
-	-	-	-	29 060	-	18 750	47 810	Industries
205 000	-	205 000	1 317 310	589 060	-	18 750	1 925 120	Total
								<b>Nouveau-Brunswick</b>
525 000	-	525 000	808 000	1 854 703	-	-	2 662 703	Services
-	-	-	-	28 500	-	103 912	132 412	Industries
525 000	-	525 000	808 000	1 883 203	-	103 912	2 795 115	Total
								<b>Québec</b>
791 080	-	791 080	-	1 511 475	-	-	1 511 475	Services
-	16 000	16 000	-	22 150	23 500	5 400	51 050	Industries
791 080	16 000	807 080	-	1 533 625	23 500	5 400	1 562 525	Total
								<b>Ontario</b>
505 600	183 230	688 830	10 653 000	2 709 346	327 332	15 000	13 704 678	Services
-	212 250	212 250	-	-	516 496	116 572	633 068	Industries
505 600	395 480	901 080	10 653 000	2 709 346	843 828	131 572	14 337 746	Total
								<b>Manitoba</b>
-	-	-	369 000	17 450	-	-	386 450	Services
-	-	-	-	-	4 000	22 800	26 800	Industries
-	-	-	369 000	17 450	4 000	22 800	413 250	Total

**TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1993**

	Steam - Vapeur					Internal Combustion - Combustion Interne		
	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Total
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
<b>Saskatchewan</b>								
Utilities	1 766 000	-	241 000	-	2 007 000	175	-	175
Industries	-	21 000	37 250	22 312	80 562	500	-	500
Total	1 766 000	21 000	278 250	22 312	2 087 562	675	-	675
<b>Alberta</b>								
Utilities	5 580 900	-	1 103 000	53 000	6 736 900	17 974	14 200	32 174
Industries	-	-	148 400	139 500	287 900	629	700	1 329
Total	5 580 900	-	1 251 400	192 500	7 024 800	18 603	14 900	33 503
<b>British Columbia</b>								
Utilities	-	-	912 500	-	912 500	49 954	21 100	71 054
Industries	-	63 000	48 000	528 164	639 164	14 475	3 000	17 475
Total	-	63 000	960 500	528 164	1 551 664	64 429	24 100	88 529
<b>Yukon</b>								
Utilities	-	-	-	-	-	57 565	-	57 565
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	57 565	-	57 565
<b>Northwest Territories</b>								
Utilities	-	-	-	-	-	135 380	-	135 380
Industries	-	-	-	-	-	2 615	-	2 615
Total	-	-	-	-	-	137 995	-	137 995
<b>Canada</b>								
Utilities	20 494 210	5 057 365	2 393 200	73 000	28 017 775	507 835	42 702	550 537
Industries	-	154 810	543 931	957 410	1 656 151	30 119	9 165	39 284
Total	20 494 210	5 212 175	2 937 131	1 030 410	29 673 926	537 954	51 867	589 821



**TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1993**

Combustion Turbine Turbine à Combustion			Total					
Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
								Saskatchewan
-	154 920	154 920	1 766 000	175	395 920	-	2 162 095	Services
-	-	-	-	21 500	37 250	22 312	81 062	Industries
-	154 920	154 920	1 766 000	21 675	433 170	22 312	2 243 157	Total
								Alberta
-	296 000	296 000	5 580 900	17 974	1 413 200	53 000	7 065 074	Services
-	204 300	204 300	-	629	353 400	139 500	493 529	Industries
-	500 300	500 300	5 580 900	18 603	1 766 600	192 500	7 558 603	Total
								Colombie-Britannique
99 700	46 000	145 700	-	149 654	979 600	-	1 129 254	Services
-	-	-	-	77 475	51 000	528 164	656 639	Industries
99 700	46 000	145 700	-	227 129	1 030 600	528 164	1 785 893	Total
								Yukon
-	-	-	-	57 565	-	-	57 565	Services
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries
-	-	-	-	57 565	-	-	57 565	Total
								Territoires-du-Nord-Ouest
5 100	-	5 100	-	140 480	-	-	140 480	Services
-	19 500	19 500	-	2 615	19 500	-	22 115	Industries
5 100	19 500	24 600	-	143 095	19 500	-	162 595	Total
								Canada
2 369 320	680 150	3 049 470	20 494 210	7 934 520	3 116 052	73 000	31 617 782	Services
-	452 050	452 050	-	184 929	1 005 146	957 410	2 147 485	Industries
2 369 320	1 132 200	3 501 520	20 494 210	8 119 449	4 121 198	1 030 410	33 765 267	Total

TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1993

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1993

Hydro			KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Mary's Harbour Hydro	Mary's Harbour	new station - nouvelle centrale	175
Newfoundland & Labrador Hydro	Roddickton	new station - nouvelle centrale	440
Total Newfoundland - Terre-Neuve			615
<b>Québec</b>			
Cascade Energie Inc.	McDougall	new station - nouvelle centrale	3 000
Hydro Magog	Magog	capacity change - changement de capacité	200
Hydro Québec	Beauharnois	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-18 000
	Chelsea	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 320
	La Tuque	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 000
	Manic #5	change in unit(s) - changement d'unité(s)	59 000
Hydro-Sherbrooke	Weedon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	145
Total Québec			46 025
<b>Ontario</b>			
Campbellford, Town Of	Crow Bay	capacity change - changement de capacité	-75
Gananoque Light & Power Ltd.	Jones Falls	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 330
Inco Ltd.	High Falls	new unit(s) - nouvelle(s) unité	7 300
Orillia Water Light & Power Comm.	Swift Rapids	change in unit(s) - changement d'unité(s)	50
Total Ontario			6 945
Total Hydro			53 585
<b>Steam - Vapeur</b>			
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Newfoundland & Labrador Hydro	Holyrood	capacity change - changement de capacité	-10 000
Public Works Canada	Goose Bay	station closed - centrale fermée	-8 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve			-18 000
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>			
Nova Scotia Power Corp.	Maccan	station closed - centrale fermée	-15 000
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse			-15 000
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>			
Fraser Inc.	Atholville	station closed - centrale fermée	-24 200
New Brunswick Power	Belledune	new station - nouvelle centrale	448 000
	Chatham	station closed - centrale fermée	-32 500
	Grand Lake	unit(s) removed - unité(s) enlevé	-25 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick			366 300
<b>Ontario</b>			
Du Pont of Canada Ltd	Maitland	new station - nouvelle centrale	4 500
General Chemical Canada Ltd.	Amherstburg	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-2 500

TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1993

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1993

Steam - Vapeur			KW
<b>Ontario</b>			
General Electric Canada	Peterborough	station closed - centrale fermée	-2 000
St Marys Paper Inc	Sault Ste Marie	new station - nouvelle centrale	9 500
Trans Canada Pipelines	Nipigon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	40 000
University Of Western Ontario	London	new station - nouvelle centrale	1 600
<b>Total Ontario</b>			<b>51 100</b>
<b>Saskatchewan</b>			
Saskatchewan Hospital	North Battleford	new station - nouvelle centrale	800
Saskatchewan Power Corporation	Shand	new station - nouvelle centrale	299 700
<b>Total Saskatchewan</b>			<b>300 500</b>
<b>Alberta</b>			
Alberta Hospital	Fort Saskatchewan	new station - nouvelle centrale	3 000
Daishowa Canada Co Ltd	Peace River	new station - nouvelle centrale	40 000
Edmonton Power	Rosedale	unit(s) removed - unité(s) enlevé	-75 000
Lethbridge Regional Hospital	Lethbridge	new station - nouvelle centrale	2 100
Shell Canada Ltd	Waterton	new station - nouvelle centrale	27 700
<b>Total Alberta</b>			<b>-2 200</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
Riverside Forest Products Ltd	Kelowna	revision(s)	7 250
Westar Ltd.	Celgar	change in unit(s) - changement d'unité(s)	47 500
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>			<b>54 750</b>
<b>Total Steam - Vapeur</b>			<b>737 450</b>
<b>Internal Combustion - Combustion interne</b>			
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Newfoundland & Labrador Hydro	Davis Inlet	capacity change - changement de capacité	- 164
	Flowers Cove	station closed - centrale fermée	-3 500
	Hopedale	change in unit(s) - changement d'unité(s)	400
	Makkovik	unit(s) removed - unité(s) enlevé	- 250
	Marys Harbour	change in unit(s) - changement d'unité(s)	898
	Mud Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	40
	Nain	change in unit(s) - changement d'unité(s)	550
	Petit Forte	station closed - centrale fermée	- 332
	Ramea	unit(s) removed - unité(s) enlevé	- 500
	Rigolet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	150
	St Brendans	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-50
	Westport	change in unit(s) - changement d'unité(s)	50
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>			<b>-2 708</b>
<b>Québec</b>			
Hydro Quebec	Inukjuak	capacity change - changement de capacité	-20
	Kangiqsujuak	change in unit(s) - changement d'unité(s)	700



TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1993

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1993

Internal Combustion - Combustion interne			KW
<b>Québec</b>			
	Port Menier	change in unit(s) - changement d' unité(s)	790
	Saint-Augustin	change in unit(s) - changement d' unité(s)	600
	<b>Total Québec</b>		<b>2 070</b>
<b>Ontario</b>			
Canada Trust Building	Kitchener	new station - nouvelle centrale	250
Etobicoke Olypmium	Etobicoke	new station - nouvelle centrale	250
Fanshaw College	London	new station - nouvelle centrale	60
Gananoque Light & Power Ltd.	Station #6	change in unit(s) - changement d' unité(s)	-1 020
Lutherwood Child Ment Htl Centre	Waterloo	new station - nouvelle centrale	15
Mowhawk College	Hamilton	new station - nouvelle centrale	800
Rosa Flora	Dunnville	new station - nouvelle centrale	1 520
St Catharines General Hospital	St Catharines	new station - nouvelle centrale	250
Tage Hansen	Leamington	new station - nouvelle centrale	425
Temiskaming General Hospital	New Liskeard	new station - nouvelle centrale	225
Union Gas Limited	Burlington	new station - nouvelle centrale	60
Union Gas Limited	Chatham	new station - nouvelle centrale	30
University Of Western Ontario	London	new station - nouvelle centrale	500
Westbrook Greenhouses Ltd	Griesby 1	new station - nouvelle centrale	540
	Griesby 11	new station - nouvelle centrale	540
Windsor Public Utilities	Windsor	new station - nouvelle centrale	402
	<b>Total Ontario</b>		<b>4 847</b>
<b>Manitoba</b>			
Manitoba Hydro	Garden Hill	change in unit(s) - changement d' unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	200
	St Theresa	change in unit(s) - changement d' unité(s)	500
	<b>Total Manitoba</b>		<b>700</b>
<b>Alberta</b>			
Alberta Power Ltd	Venus	station closed - centrale fermée	- 108
University Of Lethbridge	Lethbridge	new station - nouvelle centrale	200
	<b>Total Alberta</b>		<b>92</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
B.C. Hydro	Ah-Sin-aeek	change in unit(s) - changement d' unité(s)	400
	Anahim	change in unit(s) - changement d' unité(s)	500
	Bella Bella	change in unit(s) - changement d' unité(s)	500
	Dease Lake	change in unit(s) - changement d' unité(s)	370
	Fort Nelson	capacity change - changement de capacité	250
	Masset	change in unit(s) - changement d' unité(s)	280
	Sandspit	new unit(s) - nouvelle(s) unité	600
	Telegraph Creek	change in unit(s) - changement d' unité(s)	100
Cassiar Mining Corp.	Cassiar	station closed - centrale fermée	-18 100
Greater Vancouver Regional District	Iona Island	new station - nouvelle centrale	3 000
Yoho Power Ltd.	Field	change in unit(s) - changement d' unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	230
	<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>		<b>-11 870</b>

TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1993

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1993

Internal Combustion - Combustion interne			KW
<b>Yukon</b>			
Yukon Electrical Co. Ltd.	Beaver Creek	change in unit(s) - changement d' unité(s)	330
	Haines Junction	station closed - centrale fermée	- 250
	Old Crow	capacity change - changement de capacité	55
	Pelly River Crossing	capacity change - changement de capacité	-50
	Teslin	capacity change - changement de capacité	1 000
Total Yukon			1 085
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>			
Northwest Territories Power Corp.	Baker Lake	capacity change - changement de capacité	40
	Cambridge Bay	new unit(s) - nouvelle(s) unité	410
	Chesterfield Inlet	change in unit(s) - changement d' unité(s)	30
	Clyde River	change in unit(s) - changement d' unité(s)	230
	Colville	change in unit(s) - changement d' unité(s)	-50
	Coppermine	change in unit(s) - changement d' unité(s)	250
	Coral Harbour	unit(s) removed - unité(s) enlevé	- 750
	Fort Good Hope	change in unit(s) - changement d' unité(s)	250
	Fort Resolution	new unit(s) - nouvelle(s) unité	550
	Hall Beach	new unit(s) - nouvelle(s) unité	500
	Igloolik	change in unit(s) - changement d' unité(s)	230
	Iqaluit	new unit(s) - nouvelle(s) unité	3 000
	Jean Marie River	change in unit(s) - changement d' unité(s)	30
	Paulatuk	change in unit(s) - changement d' unité(s)	150
	Pelly Bay	change in unit(s) - changement d' unité(s)	30
	Pond Inlet	change in unit(s) - changement d' unité(s)	
		capacity change - changement de capacité	775
	Rankin Inlet	new unit(s) - nouvelle(s) unité	1 000
	Sachs Harbour	capacity change - changement de capacité	-25
	Tuktoyaktuk	capacity change - changement de capacité	80
	Yellowknife	revision(s)	200
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest			6 930
Total Internal Combustion - Combustion interne			1 146
<b>Combustion Turbine - Turbine à combustion</b>			
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Newfoundland & Labrador Hydro	Happy Valley	new station - nouvelle centrale	27 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve			27 000
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>			
New Brunswick Power	Moncton	station closed - centrale fermée	-23 375
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick			-23 375
<b>Québec</b>			
Hydro Quebec	Becancour	new unit(s) - nouvelle(s) unité	214 200
Les Industries Cascades Ltée	Kingsay	new station - nouvelle centrale	16 000
Total Québec			230 200
<b>Ontario</b>			
H J Heinz Co of Canada Ltd	Leamington	new station - nouvelle centrale	7 200

TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1993

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1993

Combustion Turbine - Turbine à combustion			KW
<b>Ontario</b>			
Labatt Brewing Co Ltd	London	new station - nouvelle centrale	5 000
McDonnell Douglas Canada Ltd	Mississauga	new station - nouvelle centrale	11 000
Sonoco Limited	Brantford	new station - nouvelle centrale	4 000
University Of Windsor	Windsor	new station - nouvelle centrale	4 000
Total Ontario			31 200
<b>Alberta</b>			
Alberta Power Ltd	Rainbow	new unit(s) - nouvelle(s) unité	20 000
	Simonetta	station closed - centrale fermée	-20 000
Medicine Hat, City of	Medicine Hat	new unit(s) - nouvelle(s) unité	34 000
University Of Alberta	Edmonton	new station - nouvelle centrale	2 500
Total Alberta			36 500
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>			
Northwest Territories Power Corp.	Yellowknife	new station - nouvelle centrale	5 100
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest			5 100
Total Combustion Turbine - Turbine à combustion			306 625
<b>Nuclear - Nucléaire</b>			
<b>Ontario</b>			
Ontario Hydro	Bruce A	capacity change - changement de capacité	100 000
	Bruce B	capacity change - changement de capacité	428 000
	Darlington	new unit(s) - nouvelle(s) unité	1 870 000
	Pickering A	capacity change - changement de capacité	8 000
Total Ontario			2 406 000
Total Nuclear - Nucléaire			2 406 000



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				KW
Abitibi Price Inc.				
Bishops Falls				
Exploits River	49 01' 55 30'	9	1916 - 1953	13 100
Buchans				
Buchans Lake	48 49' 56 52'	1	1988	1 850
Grand Falls				
Exploits River	49 01' 55 40'	7	1909 - 1987	44 700
<b>Total</b>				<b>59 650</b>
Churchill Falls Labrador Corp. Ltd.				
Churchill Falls				
Churchill River	53 40' 63 80'	11	1971 - 1974	5 428 500
Deer Lake Power Co. Ltd.				
Deer Lake				
Grand Lakes	49 10' 57 25'	9	1925 - 1929	124 651
Watsons Brook				
Corner Brook	48 57' 57 57'	2	1958	9 200
<b>Total</b>				<b>133 851</b>
Iron Ore Co. of Canada Ltd.				
Menihek				
Menihek Lake	54 28' 66 36'	3	1954 - 1960	18 700
Mary's Harbour Hydro				
Mary's Harbour				
St. Mary	52 19' 55 50'	1	1987	175
Newfoundland & Labrador Hydro				
Bay D'Espoir				
Victoria R & White Bear R	47 56' 55 46'	7	1967 - 1977	613 000
Cat Arm				
Cat Arm River	50 10' 56 45'	2	1985	143 450
Hinds Lake				
Hinds Lake	49 05' 57 12'	1	1980	75 000
Paradise River				
Burnt Ile System	47 38' 54 28'	1	1987	8 010
Roddickton				
Marble Brook	50 52' 56 08'	1	1980	440
Snooks Arm				
Sisters System	49 51' 55 33'	1	1957	560
Upper Salmon				
Victoria R & White Bear R	48 10' 56 12'	1	1982	84 000
Venams Bight				
Burnt Ile System	49 52' 55 40'	1	1957	360
<b>Total</b>				<b>924 820</b>
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.				
Cape Broyle				
Horse Chops River	47 05' 52 57'	1	1952	6 000
Fall Pond				
Overfall Brook	46 56' 55 22'	1	1939	400
Hearts Content				
Southern Cove Brook	47 52' 53 22'	1	1960	2 400
Horse Chops				
Horse Chops River	47 08' 52 57'	1	1953	7 650
Lawn				
Lawn River	46 56' 55 33'	1	1983	708

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				KW
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.				
Lockston				
Lockston River	48 23' 53 21'	2	1955 - 1961	3 000
Lookout Brook				
Lookout Brook	48 23' 58 12'	2	1958 - 1983	5 070
Mobile				
Mobile River	47 13' 52 50'	1	1951	9 350
Morris				
Mobile River	47 15' 52 56'	1	1983	1 091
New Chelsea				
New Chelsea Brook	48 02' 53 13'	1	1957	4 000
Petty Harbour				
Second Pond	47 28' 52 43'	3	1908 - 1986	4 906
Pierres Brook				
Pierres Brook	47 17' 52 50'	1	1931	3 200
Pitmans Pond				
New Chelsea Brook	48 04' 53 12'	1	1959	800
Port Union				
Port Union River	48 30' 53 05'	2	1918	560
Rattling Brook				
Rattling Brook	49 05' 55 16'	2	1958	12 750
Rocky Pond				
Lamanche Canal	47 11' 52 53'	1	1943	3 200
Sandy Brook				
Sandy Brook	48 56' 55 48'	1	1963	5 950
Seal Cove				
Seal Cove Brook	47 26' 53 06'	2	1922 - 1927	3 740
Topsail				
Topsail Brook	47 32' 52 56'	1	1983	2 280
Tors Cove				
Tors Cove Pond	47 13' 52 51'	3	1942 - 1951	6 500
Victoria				
Victoria Brook	47 46' 53 14'	1	1914	450
West Brook				
West Brook	46 55' 55 23'	1	1942	700
<b>Total</b>				<b>84 705</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>6 650 401</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.				
Salmon Hole				
Panuke Lake	44 56' 64 03'	1	1938	2 000
St Croix				
St Croix River	44 56' 64 03'	1	1934	3 000
<b>Total</b>				<b>5 000</b>
Nova Scotia Power Corp.				
Avon #1				
Avon River	44 52' 64 13'	2	1958 - 1991	7 750
Avon #2				
Avon River	44 52' 64 13'	1	1929	3 000
Big Falls				
Mersey River	44 06' 64 55'	2	1929	9 000
Cowie Falls				
Mersey River	44 04' 64 46'	2	1938	7 200
Deep Brook				
Mersey River	44 03' 64 47'	2	1950	9 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				KW
Nova Scotia Power Corp.				
Dickie Brook				
Dickie Brook	45 25' 61 30'	2	1948	3 800
Fall River				
Mcleods Brook	44 49' 63 37'	1	1985	500
Fourth Lake				
Sissiboo River	44 31' 63 43'	1	1983	3 000
Gisborne				
Mcleods Brook	45 07' 62 21'	1	1982	3 500
Gulch				
Bear River	44 34' 65 38'	1	1952	6 000
Harmony				
Medway River	44 25' 65 02'	1	1943	600
Hells Gate				
Black River	45 03' 64 25'	2	1930 - 1949	6 930
Hollow Bridge				
Black River	45 01' 64 22'	1	1942	5 312
Lequille				
Allain River	44 43' 65 29'	1	1968	11 180
Lower Great Brook				
Mersey River	44 05' 64 39'	2	1955	4 500
Lower Lake Falls				
Mersey River	44 08' 64 55'	2	1929	7 380
Lumsden				
Black River	45 01' 64 25'	1	1949	2 800
Malay Falls				
East River	44 59' 62 29'	3	1924	3 600
Methals				
Gaspereaux Lake	44 57' 64 26'	1	1949	3 400
Mill Lake				
North East River	44 43' 63 54'	2	1922	2 560
Nictaux				
Nictaux River	44 55' 65 01'	1	1954	6 800
Paradise				
Paradise Brook	44 50' 65 15'	1	1950	3 600
Ridge				
Bear River	44 33' 65 36'	1	1957	4 000
Rosaway				
Rosaway River	43 46' 65 20'	2	1921 - 1937	920
Ruth Falls				
East River	44 58' 62 30'	3	1925 - 1936	6 970
Sandy Lake				
Indian River	44 43' 63 55'	2	1928	3 200
Sissiboo Falls				
Sissiboo River	44 24' 65 54'	1	1961	6 000
Tidal Unit				
Mcleods Brook	44 45' 65 30'	1	1982	19 458
Tide Water				
North East River	44 42' 63 53'	2	1922	4 640
Tusket				
Tusket River	43 53' 65 58'	3	1929	2 160
Upper Lake Falls				
Rossignol Lake	44 09' 64 58'	2	1929	5 400
Weymouth Falls				
Sissiboo River	44 24' 65 56'	2	1961 - 1967	18 000
White Rock				
Gaspereaux River	45 04' 64 22'	1	1952	3 200
Wreck Cove				
Chaticamp River	46 32' 60 26'	2	1978	200 000
<b>Total</b>				<b>385 360</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>390 360</b>



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
B.J. Hargrove Ltd. Hargrove Monquart River	46 31' 67 36'	2	1970 - 1978	500
Department of Forests, Mines and Energy Musquash Musquash River	45 12' 66 21'	2	1920	4 640
Edmundston, City of Green River Green River	47 27' 68 19'	3	1930 - 1984	2 900
Fraser Inc. Edmundston Madawaska River	47 22' 68 20'	2	1918	2 000
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd. Tinker Aroostook River	46 49' 67 46'	5	1922 - 1965	30 840
New Brunswick Power Beachwood Saint John River	46 33' 67 41'	3	1957 - 1962	112 500
Grand Falls Saint John River	47 03' 67 44'	4	1928 - 1931	63 000
Mactaquac Saint John River	45 57' 66 52'	6	1968 - 1980	637 800
Milltown St Croix River	45 10' 67 18'	7	1920 - 1969	3 650
Sisson Sisson Lake	47 16' 67 15'	1	1965	10 000
Tobique Tobique River	46 46' 67 37'	2	1953	20 000
<b>Total</b>				<b>846 950</b>
St. George Pulp & Paper Co. Ltd. St George Magaguadavic River	45 07' 66 50'	4	1950 - 1978	4 400
Stone-Consolidated Inc. Great Falls Nepisiquit River	47 22' 65 54'	3	1921 - 1930	10 800
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>903 030</b>
<b>Québec</b>				
Albright & Wilson Amerique Buckingham Rivière du Lièvre	45 35' 75 25'	5	1915 - 1986	8 136
Belleterre-Commission Hydro Electrique Winneway Rivière Winneway	47 35' 78 33'	2	1938 - 1942	2 338
Cascade Energie Inc. Birds Rivière Jacques Cartier	46 44' 71 42'	1	1937	1 920

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Cascade Energie Inc.				
Forestville				
Rivière Sault Au Cochon	48 44' 69 04'	1	1954	1 000
McDougall				
Rivière Jacques Cartier	46 45' 71 42'	2	1925 - 1927	3 000
<b>Total</b>				<b>5 920</b>
Centrale S.P.C. Inc.				
Chicoutimi				
Rivière Chicoutimi	48 25' 71 04'	1	1956	32 000
Coaticook La Ville de				
Belding				
Rivière Coaticook	45 08' 71 40'	2	1927	1 440
Penman				
Rivière Coaticook	45 08' 71 40'	2	1985	600
Saint Paul				
Rivière Coaticook	45 08' 71 40'	2	1985	550
<b>Total</b>				<b>2 590</b>
E B Eddy Forest Products Ltd.				
Chaudière Falls				
Ottawa River	45 25' 75 43'	3	1913	12 000
Hydro Magog				
Magog				
Lac Memphremagog	45 16' 72 07'	2	1911	2 000
Hydro Quebec				
Anse St Jean				
Rivière St-Jean	48 12' 70 17'	1	1957	400
Beauharnois				
Fléuve St-Laurent	45 19' 73 55'	38	1932 - 1993	1 648 060
Beaumont				
Rivière St-Maurice	45 32' 72 49'	6	1958 - 1959	243 000
Bersimis #1				
Rivière Bersimis	47 18' 69 33'	8	1956 - 1991	936 000
Bersimis #2				
Rivière Bersimis	49 11' 69 13'	5	1987 - 1991	798 000
Bryson				
Rivière Outaouais	45 40' 76 38'	3	1925 - 1981	61 000
Carillon				
Rivière Outaouais	45 34' 74 23'	14	1962 - 1964	654 500
Chelsea				
Rivière Gatineau	45 31' 75 47'	5	1927 - 1992	149 680
Chute Bell				
Rivière Rouge	45 46' 74 41'	3	1915 - 1920	4 800
Chute Burroughs				
Rivière Niger	45 09' 72 01'	1	1929	1 600
Chute Des Chats				
Rivière Outaouais	45 29' 76 14'	4	1931	89 300
Chute Garneau				
Rivière Chicoutimi	48 23' 71 02'	1	1925	2 240
Chute Hemmings				
Rivière St-François	45 52' 72 27'	6	1925	28 800
Drummondville				
Rivière St-François	45 53' 72 29'	4	1910 - 1925	14 600
Grand-Mère				
Rivière St-Maurice	45 37' 72 41'	9	1915 - 1984	149 575

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Hydro Quebec				
Hart Jaune				
Rivière Hart Jaune	51 49' 67 48'	3	1960	48 450
Hull #2				
Rivière Outaouais	45 43' 75 21'	4	1920 - 1969	27 280
L G 2				
Rivière La Grande	53 47' 77 28'	16	1979 - 1981	5 328 000
L G 2A				
Rivière La Grande	53 47' 77 28'	6	1991 - 1992	1 998 000
L G 3				
Rivière La Grande	53 44' 75 59'	12	1982 - 1984	2 304 000
L G 4				
Rivière La Grande	53 52' 73 28'	9	1984 - 1986	2 650 500
La Gabelle				
Rivière St-Maurice	46 27' 72 44'	5	1970 - 1975	136 580
La Tuque				
Rivière St-Maurice	47 27' 72 48'	6	1940 - 1993	222 000
Les Cèdres				
Fleuve St-Laurent	45 18' 74 02'	18	1914 - 1924	162 000
Magpie				
Rivière Magpie	50 19' 64 27'	2	1961	1 800
Manic #1				
Rivière Manicouagan	49 11' 68 20'	3	1966 - 1967	184 410
Manic #2				
Rivière Manicouagan	49 20' 68 26'	8	1965 - 1967	1 015 200
Manic #3				
Rivière Manicouagan	49 44' 68 36'	6	1975 - 1976	1 183 200
Manic #5				
Rivière Manicouagan	50 39' 68 44'	8	1971 - 1993	1 469 000
Manic #5 PA				
Rivière Manicouagan	50 39' 68 44'	4	1989 - 1990	1 064 000
Mitis #1				
Rivière Mitis	48 36' 68 08'	2	1922 - 1929	6 400
Mitis #2				
Rivière Mitis	48 37' 68 09'	1	1947	4 250
Outardes #2				
Rivière aux Outardes	49 08' 68 23'	3	1978	453 900
Outardes #3				
Rivière aux Outardes	49 33' 68 44'	4	1969	756 200
Outardes #4				
Rivière aux Outardes	49 42' 68 56'	4	1969	632 000
Paugan				
Rivière Gatineau	45 49' 75 56'	8	1956 - 1990	250 100
Pont Arnaud				
Rivière Chicoutimi	71 08' 48 25'	3	1912 - 1917	5 450
Première Chute				
Rivière Outaouais	47 36' 79 27'	4	1968 - 1975	124 200
Rapide #2				
Rivière Outaouais	48 56' 78 35'	4	1954 - 1964	48 000
Rapide #7				
Rivière Outaouais	47 46' 78 19'	4	1941 - 1949	57 000
Rapide Blanc				
Rivière St-Maurice	47 48' 72 59'	6	1955 - 1992	198 600
Rapide Des Îles				
Rivière Outaouais	47 35' 78 21'	4	1966 - 1973	146 520
Rapide Farmers				
Rivière Gatineau	45 30' 75 47'	5	1927 - 1947	98 250
Rapide des Quinze				
Rivière Outaouais	47 35' 79 18'	6	1951 - 1990	94 560



TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Hydro Quebec				
Rawdon				
Rivière Ouareau	46 03' 73 44'	1	1928	1 720
Rivière des Prairies				
Rivière des Prairies	45 35' 73 39'	6	1929 - 1987	48 300
Sept Chutes				
Rivière Ste Anne Du Nord	47 07' 70 50'	4	1916	18 720
Shawinigan #2				
Rivière St-Maurice	46 32' 72 46'	8	1911 - 1990	191 500
Shawinigan #3				
Rivière St-Maurice	46 32' 72 46'	3	1983 - 1984	171 900
St Alban				
Rivière Ste-Anne	46 42' 72 05'	1	1927	3 000
St Marcisse				
Rivière Batiscan	46 33' 72 25'	2	1926	15 000
Trenche				
Rivière St-Maurice	45 45' 72 52'	6	1982 - 1992	302 400
<b>Total</b>				<b>26 203 945</b>
Hydro-Sherbrooke				
Abenaquis				
Rivière Magog	45 24' 71 53'	3	1910	2 400
Drummond				
Rivière Magog	45 23' 71 57'	2	1928 - 1965	900
Eustis				
Rivière Coaticook	45 18' 71 52'	1	1986	700
Frontenac				
Rivière Magog	45 24' 71 54'	2	1917	2 200
Mamphremagog				
Rivière Magog	45 15' 72 09'	2	1920	2 000
Paton				
Rivière Magog	45 24' 71 54'	2	1926	1 700
Rock Forest				
Rivière Magog	45 20' 72 00'	2	1911	2 200
Weadon				
Rivière St-François	45 39' 71 27'	4	1920 - 1993	3 745
Westbury				
Rivière St-François	45 30' 71 37'	2	1929	4 800
<b>Total</b>				<b>20 645</b>
Hydromega Development Inc.				
Mont Laurier				
Rivière du Lièvre	46 34' 75 30'	3	1937 - 1951	2 360
Industries James MacLaren Inc				
Dufferin Falls				
Rivière du Lièvre	45 36' 75 25'	2	1958 - 1959	38 250
High Falls				
Rivière du Lièvre	45 47' 75 38'	4	1929 - 1933	100 000
Masson				
Rivière du Lièvre	45 34' 75 20'	4	1933	112 000
<b>Total</b>				<b>250 250</b>
Iron Ore Co. of Canada Ltd.				
Ste Marguerite				
Rivière Ste Marguerite	50 13' 66 40'	2	1954	17 600
Jonquièra Villa de				
Jonquièra #1				
Rivière aux Sables	48 25' 71 15'	2	1924 - 1948	4 092

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
La Cie. Hydro Electrique Manicouagan McCormick Dam Rivière Manicouagan	49 12' 68 20'	7	1957 - 1992	327 500
La Cie. Price Ltée. Adam Cunningham Lac Brochet	48 40' 71 10'	1	1953	6 375
Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25' 71 03'	1	1923	9 900
Chute aux Galets Rivière Shipshaw	48 40' 71 11'	2	1921	13 600
Jim Gray Lac Lamothe	48 42' 71 10'	2	1953	51 000
Jonquière Mill Rivière aux Sables	48 25' 71 15'	2	1926 - 1942	2 400
Kenogami Rivière aux Sables	48 25' 71 15'	2	1912	4 690
Murdock Willson Rivière Shipshaw	48 27' 70 14'	1	1957	51 000
<b>Total</b>				<b>138 965</b>
Pembroke Electric Light Co. Ltd. Waltham Rivière Noire	45 55' 76 55'	5	1917 - 1951	9 080
Soc. D'Elect. et de Chimie Alcan Ltée. Chute des Passes Rivière Péribonka	49 54' 71 15'	5	1959 - 1960	742 500
Chute du Diable Rivière Péribonka	48 47' 71 42'	5	1952	187 250
Chute à Caron Rivière Saguenay	48 25' 71 15'	4	1931 - 1934	180 000
Chute à la Savane Rivière Péribonka	48 49' 71 47'	5	1953	187 250
Isle Maligne Lac St-Jean	48 35' 71 38'	12	1925 - 1937	336 000
Shipshaw Rivière Saguenay	48 26' 71 12'	12	1942 - 1943	717 000
<b>Total</b>				<b>2 350 000</b>
Société d'Electricité St. Raphael St Raphael Rivière Du Sud	46 48' 70 45'	3	1921	2 550
Stone-Consolidated Inc. Grand Baie #2 Rivière Ha Ha	48 16' 70 52'	1	1918	460
<b>Total Québec</b>				<b>29 392 431</b>
<b>Ontario</b>				
Abitibi-Price Inc. Iroquois Falls Abitibi River	48 46' 80 40'	14	1949	21 485
Island Falls Abitibi River	49 35' 81 23'	4	1979 - 1986	38 400
Twin Falls Abitibi Lake	48 45' 80 35'	5	1921 - 1927	20 250
<b>Total</b>				<b>80 135</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Almonte Public Utilities Comm. Almonte Mississippi River	45 14' 76 12'	2	1991 - 1992	2 400
Boise Cascade Canada Ltd. Calm Lake Calm Lake Fort Frances Rainy River Kenora Lake Of The Woods Norman Lake Of The Woods Sturgeon Falls Seine River	48 48' 92 10' 48 38' 93 20' 49 45' 94 33' 49 45' 94 34' 48 42' 92 15'	2 8 10 5 2	1928 1955 1923 - 1924 1925 1927	9 350 12 800 11 500 16 500 7 650
<b>Total</b>				<b>57 800</b>
Bracebridge Hydro Bracebridge Falls Muskoka River High Falls Muskoka River Wilson's Falls Muskoka River	45 03' 79 19' 45 00' 79 15' 45 02' 79 19'	2 1 1	1902 - 1905 1948 1909	600 800 600
<b>Total</b>				<b>2 000</b>
Campbellford, Town Of Crow Bay Trent Canal	44 20' 77 46'	2	1908 - 1912	2 000
Canadian Niagara Power Co. Ltd. Rankine Niagara River	43 04' 79 04'	11	1904 - 1924	94 675
Conwest Exploration Co. Ltd. Eagle River Eagle River McKenzie Falls Eagle River Wainwright Falls Wabigoon River Wawatay Black River	49 48' 93 13' 49 49' 93 13' 49 50' 92 53' 48 40' 89 14'	1 1 1 3	1928 1938 1928 1992	1 760 1 120 1 100 13 500
<b>Total</b>				<b>17 480</b>
E B Eddy Forest Products Ltd. Eddy Ottawa River Espanola Spanish River	45 25' 75 43' 46 16' 81 46'	3 1	1909 - 1912 1945	9 300 8 200
<b>Total</b>				<b>17 500</b>
Gananoque Light & Power Ltd. Brewers Mills Cataraqui River Gananoque Gananoque River Jones Falls Cataraqui River	44 24' 76 19' 44 20' 76 10' 44 33' 76 14'	3 1 3	1940 1939 1949 - 1954	900 600 2 250



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Gananoque Light & Power Ltd.				
Kingston Mills				
Catarauqui River	44 18' 76 27'	3	1914 - 1977	1 900
Washburn				
Catarauqui River	44 23' 76 20'	1	1985	150
<b>Total</b>				<b>5 800</b>
Great Lakes Power Co. Ltd.				
Andrews Falls				
Montreal River	47 14' 84 39'	3	1938 - 1975	38 700
Clargue				
Lake Superior	46 31' 84 21'	3	1982	54 600
Gartshore Falls				
Montreal River	47 15' 84 35'	1	1958	20 000
Harris				
Magpie River	47 57' 84 50'	1	1990	12 500
High Falls				
Michipicoten River	47 56' 84 43'	3	1929 - 1950	23 175
Hogg				
Montreal River	47 12' 84 36'	1	1964	15 000
Hollingsworth Falls				
Michipicoten River	47 26' 84 31'	1	1959	20 000
Mackay				
Montreal River	47 17' 84 27'	3	1937 - 1957	40 500
Mc Phail Falls				
Michipicoten River	47 56' 84 40'	2	1954	10 000
Mission Falls				
Magpie River	47 56' 84 50'	1	1990	15 500
Scott Falls				
Michipicoten River	47 56' 84 45'	2	1952	13 600
Steephill Falls				
Magpie River	48 50' 84 44'	1	1990	15 500
<b>Total</b>				<b>279 075</b>
Inco Ltd.				
Big Eddy				
Spanish River	46 23' 81 35'	3	1929 - 1985	21 100
High Falls				
Spanish River	46 23' 81 34'	5	1966 - 1993	19 300
Nairn				
Spanish River	46 21' 81 35'	3	1917 - 1919	4 500
Wabageshik				
Vermilion River	46 19' 81 31'	2	1912 - 1935	3 740
<b>Total</b>				<b>48 640</b>
MacMillan Bloedel Ltd.				
Sturgeon Falls				
Sturgeon River	46 22' 79 55'	6	1912 - 1964	7 000
Malette Kraft Pulp & Power Co. Ltd.				
Smooth Rock Falls				
Mattagami River	49 12' 81 38'	2	1917	8 000
Ontario Hydro				
Abitibi Canyon				
Abitibi River	49 53' 81 34'	5	1933 - 1979	233 825
Aguasabon				
Aguasabon River	48 47' 87 08'	2	1948	40 500

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Ontario</b>				KW
Ontario Hydro				
Alexander Nipigon River	49 08' 88 21'	5	1930 - 1958	65 250
Arnprior Madawaska River	45 26' 76 21'	2	1976	74 100
Aubrey Falls Mississagi River	46 58' 83 13'	2	1969	130 150
Auburn Otonabee River	44 19' 78 19'	3	1911 - 1987	1 875
Barrett Chute Madawaska River	45 15' 76 45'	4	1942 - 1968	152 400
Big Chute Severn River	44 53' 79 41'	4	1911 - 1919	3 980
Big Eddy Muskoka River	45 01' 79 45'	2	1941	7 650
Bingham Chute South River	46 05' 79 24'	2	1923 - 1924	720
Calabogie Madawaska River	45 18' 76 42'	2	1917	4 000
Cameron Nipigon River	49 09' 88 20'	7	1920 - 1959	69 880
Caribou Falls English River	50 15' 94 58'	3	1958	76 950
Chats Falls Ottawa River	45 28' 76 14'	4	1958	79 900
Chenau Ottawa River	45 35' 76 40'	8	1950 - 1951	122 400
Coniston Manapitai River	46 28' 80 49'	3	1905 - 1915	4 550
Crystal Falls Sturgeon River	46 27' 79 52'	4	1921	8 080
Decew Falls #1 Welland Canal	43 07' 79 16'	6	1904 - 1911	31 900
Decew Falls #2 Welland Canal	43 07' 79 16'	2	1954 - 1955	115 200
Des Joachims Ottawa River	46 11' 77 42'	8	1950 - 1987	360 000
Ear Falls English River	50 38' 93 14'	4	1930 - 1948	18 625
Elliott Chute South River	46 04' 79 23'	1	1929	1 440
Eugenia Beaver River	44 20' 80 32'	3	1915 - 1987	4 800
Frankford Trent River	44 11' 77 36'	4	1913	2 600
George W Rayner Mississagi River	46 26' 83 23'	2	1950	42 300
Hagues Reach Trent River	44 17' 77 48'	3	1925	3 360
Hanna Chute South Muskoka River	45 00' 79 18'	1	1926	1 120
Harmon Mattagami River	50 10' 82 10'	2	1965	129 200
Healey Falls Trent River	44 23' 77 46'	3	1913 - 1919	9 000
High Falls Mississippi River	44 57' 76 36'	3	1920	1 260
Hound Chute Montreal River	47 18' 79 42'	4	1910 - 1911	2 800

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro				
Indian Chute				
Montreal River	47 50' 80 27'	2	1923 - 1924	3 060
Kakabeka Falls				
Kaministiquia River	48 25' 89 38'	4	1906 - 1914	24 170
Kipling				
Mattagami River	50 15' 82 08'	2	1966 - 1987	125 400
Lakefield				
Otonabee River	44 25' 78 16'	1	1928	2 000
Little Long				
Mattagami River	50 00' 82 10'	2	1963	121 600
Lower Notch				
Montreal River	54 78' 79 27'	2	1971	228 000
Lower Sturgeon				
Mattagami River	48 49' 81 29'	2	1923	6 400
Manitou Falls				
English River	50 35' 93 27'	5	1956 - 1958	72 000
Matabitchuan				
Matabitchuan River	47 07' 79 30'	4	1910	6 760
Mc Vittie				
Wanapitei River	46 17' 80 51'	2	1912	2 250
Merrickville				
Rideau River	44 55' 75 50'	2	1915 - 1929	840
Meyersburg				
Trent River	44 15' 77 48'	3	1924	4 800
Mountain Chute				
Madawaska River	45 11' 76 50'	2	1967	142 500
Nipissing				
South River	46 06' 79 29'	2	1909	2 100
Ontario Power				
Niagara River	43 05' 79 05'	12	1905 - 1913	101 460
Otter Rapids				
Abitibi River	50 11' 81 37'	4	1961 - 1963	174 800
Otto Holden				
Ottawa River	46 23' 78 43'	8	1952 - 1953	205 200
Pine Portage				
Nipigon River	49 18' 88 19'	4	1950 - 1954	128 700
Ragged Rapids				
Muskoka River	45 01' 79 41'	2	1938	7 650
Ranney Falls				
Trent River	44 18' 77 48'	3	1922 - 1926	7 920
Red Rock Falls				
Mississagi River	46 19' 83 17'	2	1960 - 1961	40 500
Robert H Saunders				
St Lawrence River	45 01' 74 47'	16	1958 - 1959	912 000
Sandy Falls				
Mattagami River	48 31' 81 27'	3	1911 - 1916	3 495
Seymour				
Trent River	44 19' 77 46'	5	1909 - 1911	3 150
Sidney				
Trent River	44 08' 77 36'	4	1911	3 200
Sills Island				
Trent River	44 12' 77 36'	2	1936 - 1942	1 920
Silver Falls				
Kaministiquia River	48 41' 89 37'	1	1959	45 000
Sir Adam Beck #1				
Niagara River	43 09' 79 03'	10	1922 - 1986	458 650
Sir Adam Beck #2				
Niagara River	43 09' 79 03'	16	1954 - 1958	1 223 600



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro				
Sir Adam Beck Pumping Niagara River	43 09' 79 04'	6	1957 - 1958	176 700
Smoky Falls Mattagami River	50 03' 82 08'	4	1928 - 1931	52 800
South Falls South Muskoka River	45 00' 79 18'	3	1916 - 1925	3 835
Stewartville Madawaska River	45 25' 76 30'	5	1948 - 1969	153 000
Stinson Wanapitei River	46 31' 80 43'	2	1925	4 000
Tratheway Falls South Muskoka River	44 59' 79 16'	1	1929	1 600
Hawaitin Mattagami River	48 21' 81 30'	4	1912 - 1918	11 000
Wells Mississagi River	46 20' 83 35'	2	1970	203 300
Whitedog Falls Winnipeg River	50 07' 94 52'	3	1958	64 800
<b>Total</b>				<b>6 529 975</b>
Orillia Water Light & Power Comm.				
Matthias Muskoka River	45 00' 79 18'	1	1950	2 812
Minden Gull River	44 56' 78 43'	2	1935	3 600
Swift Rapids Severn River	44 51' 79 30'	3	1991 - 1993	8 150
<b>Total</b>				<b>14 562</b>
Ottawa Hydro				
Chaudière #2 Ottawa River	45 25' 75 43'	3	1909	4 386
Chaudière #4 Ottawa River	45 25' 75 43'	2	1900	7 920
<b>Total</b>				<b>12 306</b>
Parry Sound Public Utilities Comm.				
Parry Sound Seguin Basin	45 22' 80 01'	2	1919	1 340
Peterborough Utilities Commission				
Peterborough Otonabee River	44 18' 78 19'	3	1902 - 1920	4 100
Renfrew Hydro Electric Commission				
Plant #1 Bonnachère River	45 30' 76 43'	3	1912 - 1954	1 020
Plant #2 Bonnachère River	45 30' 76 43'	2	1900	960
<b>Total</b>				<b>1 980</b>
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.				
Kapuskasing Hydro Kapuskasing River	49 30' 82 25'	1	1923	1 800
St. Lawrence Seaway Authority				
Welland Welland Canal	43 09' 79 11'	3	1932	15 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Trent University Nassau Otonabee River	44 21' 78 18'	3	1902 - 1926	2 400
<b>Total Ontario</b>				<b>7 205 968</b>
<b>Manitoba</b>				
Manitoba Hydro				
Grand Rapids Saskatchewan River	53 10' 99 16'	4	1965 - 1968	437 000
Great Falls Winnipeg River	50 27' 96 00'	6	1923 - 1988	124 100
Jenpeg Nelson River	54 32' 98 02'	6	1977 - 1979	168 000
Kelsey Nelson River	56 02' 96 32'	7	1960 - 1972	236 250
Kettle Rapids Nelson River	56 23' 94 38'	12	1970 - 1974	1 224 000
Laurie River No 1 Laurie River	56 14' 101 00'	2	1952	4 950
Laurie River No 2 Laurie River	56 15' 101 07'	1	1958	5 400
Limestone Nelson River	56 31' 94 07'	7	1990 - 1991	862 680
Long Spruce Nelson River	56 24' 94 22'	10	1977 - 1979	977 500
McArthur Winnipeg River	50 24' 96 00'	8	1954 - 1955	61 200
Pine Falls Winnipeg River	50 34' 96 11'	6	1951 - 1991	90 200
Seven Sisters Winnipeg River	50 07' 96 02'	6	1931 - 1952	165 750
<b>Total</b>				<b>4 357 030</b>
Winnipeg, City of Pointe Du Bois Winnipeg River	50 18' 95 33'	16	1911 - 1926	68 600
Slave Falls Winnipeg River	50 13' 95 35'	8	1931 - 1948	72 000
<b>Total</b>				<b>140 600</b>
<b>Total Manitoba</b>				<b>4 497 630</b>
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corporation				
Charlot River Charlot River	59 37' 109 08'	2	1978	10 260
Coteau Creek Saskatchewan River	51 17' 106 52'	3	1968	167 940
E B Campbell Saskatchewan River	53 42' 103 20'	8	1963 - 1967	279 900
Island Falls Churchill River	55 30' 102 23'	9	1928 - 1959	108 400
Nipawin Saskatchewan River	53 19' 104 03'	3	1985 - 1986	255 000
Waterloo Charlot River	59 38' 108 58'	1	1961	9 560

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corporation				
Wellington Lake				
Charlot River	59 38' 109 04'	2	1939 - 1959	4 800
<b>Total</b>				<b>835 860</b>
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>835 860</b>
<b>Alberta</b>				
Alberta Power Ltd				
Jasper				
Astoria River	52 48' 118 03'	2	1949 - 1956	1 400
Transalta Utilities Corp.				
Barrier				
Kananaskis River	51 02' 115 02'	1	1947	9 560
Bearspaw				
Bow River	51 08' 114 18'	1	1954	15 300
Bighorn				
North Saskatchewan River	52 18' 116 19'	2	1972	130 000
Brazeau				
Brazeau River	52 54' 115 15'	2	1965 - 1967	353 000
Cascade				
Cascade Canal	51 13' 115 30'	2	1942 - 1957	34 000
Ghost				
Bow River	51 13' 114 42'	4	1929 - 1954	55 000
Horseshoe				
Bow River	51 07' 115 01'	4	1911	18 000
Interlakes				
Upper Kananaskis Lake	50 38' 115 08'	1	1955	5 040
Kananaskis				
Bow River	51 06' 115 04'	3	1913 - 1951	16 360
Outlet Works				
Brazeau River	52 58' 115 36'	2	1965 - 1967	19 440
Pocaterra				
Kananaskis River	50 45' 115 07'	1	1955	13 500
Rundle				
Spray River	51 05' 115 22'	2	1951 - 1960	46 750
Spray				
Spray River	51 04' 115 24'	2	1951 - 1960	102 000
Three Sisters				
Spray River	51 00' 115 23'	1	1951	3 400
<b>Total</b>				<b>821 350</b>
<b>Total Alberta</b>				<b>822 750</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
Alcan Smelters & Chemicals Ltd.				
Kemano				
Nechako Reservoir	53 34' 127 56'	8	1954 - 1967	812 800
B.C. Hydro				
Aberfeldie				
Bull River	49 38' 115 17'	2	1922	5 000
Alouette				
Alouette Lake	49 23' 122 18'	1	1928	8 000
Ash River				
Ash River	49 24' 125 05'	1	1959	27 000



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
B.C. Hydro				
Bridge River #1				
Bridge River	50 43' 122 14'	4	1948 - 1954	200 000
Bridge River #2				
Bridge River	50 43' 122 14'	4	1959 - 1960	280 000
Cheakamus				
Cheakamus River	49 55' 123 18'	2	1957	155 000
Clayton Falls				
Clayton Creek	52 22' 126 48'	2	1961 - 1992	2 000
Clowhom				
Clowhom River	49 43' 123 32'	1	1958	33 000
Elko Plant				
Elk River	49 18' 115 04'	2	1924	12 000
Falls River				
Falls River	54 00' 129 44'	2	1930 - 1960	7 000
Gordon M Shrum				
Peace River	55 58' 122 07'	10	1968 - 1980	2 730 000
John Hart				
Campbell River	50 03' 125 20'	6	1948 - 1953	126 000
Jordan River				
Jordan River	48 25' 124 03'	1	1971	170 000
Kootenay Canal				
Kootenay River	49 27' 117 30'	4	1975 - 1976	528 000
La Joie				
Downton Lake	50 48' 122 52'	1	1957	24 000
Ladore Falls				
Campbell River	50 02' 125 23'	2	1956 - 1957	47 000
Lake Buntzen #1				
Lake Buntzen	49 23' 122 52'	1	1951	55 000
Lake Buntzen #2				
Lake Buntzen	49 22' 122 53'	2	1914	17 800
Mica				
Columbia River	52 05' 118 34'	4	1976 - 1977	1 736 000
Peace Canyon				
Peace River	55 56' 122 00'	4	1980	700 000
Puntledge				
Puntledge River	49 41' 125 02'	1	1955	24 000
Revelstoke				
Columbia River	50 58' 118 12'	4	1984 - 1985	1 843 000
Ruskin				
Hayward Lake	49 12' 122 25'	3	1930 - 1950	105 000
Seton				
Seton Creek	50 41' 121 56'	1	1956	44 000
Seven Mile				
Pand D'Oreille Rive	49 01' 117 32'	3	1979 - 1980	594 000
Shuswap Falls				
Shuswap River	50 15' 118 39'	2	1929 - 1942	5 200
Spillimacheen				
Spillimacheen River	50 54' 116 25'	3	1955	4 000
Stave Falls				
Stave Lake	49 14' 122 21'	5	1912 - 1925	50 000
Strathcona				
Campbell River	50 00' 125 34'	2	1958 - 1968	56 000
Wahleach				
Wahleach Lake	49 14' 121 44'	1	1952	60 000
Walter Hardman				
Cranberry Creek	50 49' 118 03'	2	1960 - 1965	8 000
Whatshan				
Whatshan Lake	50 00' 118 05'	1	1972	50 000
<b>Total</b>				<b>9 706 000</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
Central Coast Power Corp. Ocean Falls Link Lake	52 21' 127 41'	4	1917 - 1923	12 200
Cominco Ltd. Brilliant Kootenay River Waneta Pond D'Oreille River	49 20' 117 37'	4	1944 - 1968	108 800
	49 00' 117 37'	4	1954 - 1966	292 500
<b>Total</b>				<b>401 300</b>
MacMillan Bloedel Ltd. Powell River Powell Lake Stillwater Lois Lake	49 54' 124 33'	5	1911 - 1976	44 500
	49 46' 124 16'	2	1930 - 1948	30 400
<b>Total</b>				<b>74 900</b>
Nelson City of City Of Nelson Kootenay River	49 30' 117 30'	3	1908 - 1948	9 600
West Kootenay Power Ltd. Corra Linn Kootenay River Lower Bonnington Kootenay River South Slocan Kootenay River Upper Bonnington Kootenay River	49 28' 117 28'	3	1932	40 500
	49 28' 117 30'	3	1925 - 1926	47 250
	49 28' 117 31'	3	1928 - 1929	47 250
	49 28' 117 30'	6	1907 - 1940	55 125
<b>Total</b>				<b>190 125</b>
Western Pulp Partnership Ltd. Port Alice Victoria Lake Woodfibre Henrietta Lake	50 23' 127 25'	1	1953	2 000
	49 40' 123 20'	1	1947	2 587
<b>Total</b>				<b>4 587</b>
Westmin Resources Ltd. Tennant Lake Tennant Lake Thelwood Hydro Thelwood Lake	49 34' 125 37'	1	1966	3 060
	49 32' 125 53'	1	1985	8 200
<b>Total</b>				<b>11 260</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>11 222 772</b>
<b>Yukon</b>				
Yukon Electrical Co. Ltd. Fish Lake #1 Porter Creek Fish Lake #2 Mc Intyre Creek	60 44' 135 07'	2	1949 - 1952	1 000
	60 44' 135 06'	1	1955	650
<b>Total</b>				<b>1 650</b>
Yukon Energy Corporation Aishihik Aishihik River	63 31' 135 50'	2	1975	30 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1993

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1993

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Yukon</b>				
Yukon Energy Corporation				
Mayo				
Mayo River	63 31' 135 50'	2	1951 - 1957	5 100
White Horse Rapids				
Yukon River	60 42' 135 03'	4	1958 - 1984	40 000
<b>Total</b>				<b>75 100</b>
<b>Total Yukon</b>				<b>76 750</b>
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				
Narco Con Mine Ltd.				
Yellowknife				
Yellowknife River	62 40' 114 15'	1	1941	3 360
Northwest Territories Power Corp.				
John Simpson				
Snare River	63 41' 115 56'	1	1960	7 000
Snare Forks				
Snare River	63 41' 115 56'	2	1977	9 600
Taltson				
Taltson River	60 25' 111 23'	5	1965 - 1976	21 000
Ted Humphries				
Snare River	63 24' 116 15'	1	1948	8 000
<b>Total</b>				<b>45 600</b>
<b>Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				<b>48 960</b>
<b>Total Canada</b>				<b>62 046 912</b>



**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
Newfoundland & Labrador Hydro				
Holyrood				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	47 27' 53 07'	3	1970 - 1979	490 000
Roddickton				
Wood refuse - Déchets de bois	50 52' 56 08'	1	1989	5 000
<b>Total</b>				<b>495 000</b>
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.				
St John's				
Diesel	47 34' 52 43'	2	1957 - 1959	30 000
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>525 000</b>
<b>Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard</b>				
Maritime Electric Co. Ltd.				
Charlottetown				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	46 14' 63 08'	6	1947 - 1968	69 000
<b>Total Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard</b>				<b>69 000</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
Nova Scotia Power Corp.				
Glace Bay				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 12' 59 57'	6	1951 - 1991	116 000
Lingan				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14' 60 02'	4	1979 - 1984	632 800
Point Tupper				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37' 61 22'	2	1969 - 1973	228 510
Trenton				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 36' 62 38'	4	1955 - 1991	340 000
Tufts Cove				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	44 41' 63 35'	3	1965 - 1976	355 000
<b>Total</b>				<b>1 672 310</b>
Scott Maritimes Ltd.				
Abercrombie Point				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 39' 62 43'	1	1971	18 750
Stora Forest Industries Ltd.				
Port Hawkesbury				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 36' 61 21'	2	1961 - 1971	27 560
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>1 718 620</b>
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
Fraser Inc.				
Edmundston				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 22' 68 20'	2	1947 - 1958	16 300
Irving Pulp & Paper Ltd.				
Saint John				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 15' 66 06'	2	1956 - 1960	22 500
Lantic Sugar Ltd.				
Saint John				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 16' 66 03'	1	1989	6 000

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
Miramichi Pulp & Paper Inc. Newcastle Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00' 65 34'	2	1966 - 1990	42 000
New Brunswick Power Belledune Imported bituminous - Bitumineux importé	47 54' 65 52'	1	1993	448 000
Colascon Cove Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 17' 66 21'	3	1976 - 1977	1 050 000
Courtenay Bay Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 16' 66 01'	4	1961 - 1967	263 365
Dalhousie Canadian bituminous - Bitumineux canadien	48 04' 66 24'	2	1969 - 1980	300 000
Grand Lake Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 04' 66 01'	1	1964	60 000
<b>Total</b>				<b>2 121 365</b>
Sta. Anne Nackawic Pulp & Paper Co. Ltd. Nackawic Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 00' 67 15'	1	1970	25 000
Stone-Consolidated Inc. Bathurst Wood refuse - Déchets de bois	47 36' 65 39'	3	1937 - 1958	20 612
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>2 253 777</b>
<b>Québec</b>				
Celanese Canada Inc. Drummondville Natural gas - Gaz naturel	45 53' 72 29'	3	1935 - 1953	7 500
Hydro Québec Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourds	46 01' 73 10'	4	1964 - 1968	600 000
La Cie. Price Ltée. Kenogami Heavy fuel oil - Mazout lourds	48 25' 71 15'	1	1968	14 750
Minéraux Noranda Inc. Murdochville Waste heat - Récupération thermique	48 58' 65 31'	1	1955	5 400
<b>Total Québec</b>				<b>627 650</b>
<b>Ontario</b>				
Algoma Steel Corp. Ltd. Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31' 84 20'	4	1942 - 1963	26 250
Avenor Inc. Thunder Bay Natural gas - Gaz naturel	48 23' 89 15'	3	1963 - 1975	67 000
Centra Gas Ontario Ltd. Fort Frances Natural gas - Gaz naturel	48 36' 93 24'	1	1991	46 700

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1993**

Owner. - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Cochrane Power Corp. Cochrane Wood refuse - Déchets de bois	49 04' 81 01'	1	1989	15 000
Dow Chemical Canada Inc. Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58' 82 23'	2	1963	57 600
Du Pont of Canada Ltd Maitland Natural gas - Gaz naturel	44 38' 75 37'	1	1993	4 500
E B Eddy Forest Products Ltd. Espanola Wood refuse - Déchets de bois	46 16' 81 46'	1	1989	24 000
General Chemical Canada Ltd. Amherstburg Natural gas - Gaz naturel	42 06' 83 06'	2	1957 - 1966	8 450
Hiram Walker & Sons Ltd. Walkerville Natural gas - Gaz naturel	42 18' 83 01'	2	1956 - 1970	7 500
Inco Ltd. Iron Ore Recovery Waste heat - Récupération thermique	46 28' 81 04'	2	1963	18 750
James River Marathon Ltd. Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40' 86 25'	3	1948 - 1990	17 000
Laidlaw Waste Systems Ltd. Swaru Shredded refuse - Rebuts en morceaux	43 14' 79 51'	3	1987 - 1990	19 322
Mallette Kraft Pulp & Power Co. Ltd. Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 12' 81 38'	2	1976 - 1990	27 500
Northland Power Corp. Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09' 80 02'	2	1991	55 000
Ontario Hydro Atikokan Lignite	48 45' 91 37'	1	1985	230 000
J Clark Keith Imported bituminous - Bitumineux importé	42 17' 83 06'	4	1952 - 1953	264 000
Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	8	1962 - 1969	2 400 000
Lambton Imported bituminous - Bitumineux importé	42 48' 82 26'	4	1969 - 1970	2 040 000
Lennox Heavy fuel oil - Mazout lourds	44 11' 56 47'	4	1976 - 1977	2 200 000
Nanticoke Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	8	1973 - 1978	4 096 000
Richard L Haern Imported bituminous - Bitumineux importé	43 39' 79 20'	8	1951 - 1961	1 200 000



**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro Thunder Bay Lignite	48 22' 89 13'	3	1963 - 1982	423 000
<b>Total</b>				<b>12 853 000</b>
Polysar Rubber Corp. Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58' 82 23'	4	1943 - 1983	51 031
Redpath Sugars Ltd. Toronto Natural gas - Gaz naturel	43 40' 79 23'	1	1959	3 750
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. Kapuskasing Mill Natural gas - Gaz naturel	49 25' 82 26'	2	1945 - 1958	21 600
St Marys Paper Inc Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31' 84 20'	1	1993	9 500
Stelco Inc. Hamilton Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43 14' 79 51'	2	1948 - 1959	10 000
Trans Canada Pipelines Nipigon Natural gas - Gaz naturel	49 01' 88 16'	1	1988	40 000
TransAlta Energy Corporation Ottawa Natural gas - Gaz naturel	45 25' 75 43'	1	1992	35 000
University Of Western Ontario London Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1985	1 600
<b>Total Ontario</b>				<b>13 420 053</b>
<b>Manitoba</b>				
B.C. Sugar Ltd. Fort Garry Natural gas - Gaz naturel	50 07' 96 56'	2	1940 - 1953	4 000
Manitoba Hydro Brandon Lignite	49 50' 99 53'	5	1957 - 1970	237 000
Selkirk Lignite	50 09' 96 52'	2	1960	132 000
<b>Total</b>				<b>369 000</b>
Repap Manitoba Inc. The Pas Wood refuse - Déchets de bois	55 05' 123 01'	2	1970	22 800
<b>Total Manitoba</b>				<b>395 800</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLÉAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Saskatchewan</b>				
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Flin Flon Heavy fuel oil - Mazout lourds	54 46' 101 53'	2	1951 - 1976	21 000
Kalium Canada Ltd. Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel	50 24' 105 09'	3	1964 - 1981	35 000
Saskatchewan Hospital North Battleford Natural gas - Gaz naturel	52 47' 108 17'	1	1951	800
Saskatchewan Power Corporation Boundary Dam Lignite	49 08' 102 59'	6	1959 - 1978	874 500
Poplar River Lignite	49 06' 105 31'	2	1980 - 1983	591 800
Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel	52 07' 106 38'	3	1958 - 1972	241 000
Shand Lignite	49 05' 102 52'	1	1993	299 700
<b>Total</b>				<b>2 007 000</b>
Sifto Canada Inc. Unity Natural gas - Gaz naturel	52 27' 109 10'	1	1990	1 450
Meyerhaeuser Canada Ltd Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53 12' 105 51'	1	1968	22 312
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>2 087 562</b>
<b>Alberta</b>				
AEC Power Ltd Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	4	1978	218 000
Alberta Government Services Legislature Building Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	2	1953 - 1959	1 600
Alberta Hospital Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1971	2 500
Alberta Hospital Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	1	0	3 000
Alberta Hospital Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel	52 42' 113 35'	3	1961 - 1984	1 715
Alberta Power Ltd. Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	52 35' 112 04'	5	1956 - 1981	741 000

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLER 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
Alberta Power Ltd H R Milner Canadian bituminous - Bitumineux canadien Total	53 56' 118 30'	1	1973	150 000 891 000
Alberta Power\TransAlta Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30' 111 40'	2	1986 - 1991	765 900
Alberta Sugar Co Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47' 112 08'	2	1950 - 1967	6 300
BPCO Inc Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1954	1 125
Celanese Canada Inc Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 34' 113 20'	4	1953 - 1966	21 000
Daishowa Canada Co Ltd Peace River Wood refuse - Déchets de bois	56 14' 117 17'	1	1989	40 000
Edmonton Power Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 39' 113 20'	4	1970 - 1979	660 000
Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 21' 114 18'	1	1989	410 000
Rossdale Natural gas - Gaz naturel Total	53 33' 113 28'	3	1960 - 1966	225 000 1 295 000
Foothills Hospital Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	4	1966 - 1980	18 000
Gulf Canada Resources Ltd Rimbey Natural gas - Gaz naturel	52 38' 114 14'	4	1961 - 1963	4 000
Lethbridge Regional Hospital Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	1	1992	2 100
Medicine Hat, City of Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique	50 03' 110 40'	4	1929 - 1974	53 000
Shell Canada Ltd Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03' 113 55'	1	0	27 700
Sherritt Gordon Ltd Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	2	1954 - 1959	5 000
Southern Alberta Institute of Technology Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	1	1959	600



**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLÉAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
Suncor Inc. Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57' 111 26'	2	1967	65 000
The Canadian Salt Co Ltd Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53 53' 110 40'	2	1958 - 1964	1 800
Transalta Utilities Corp. Keophtills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	2	1983	766 000
Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	6	1970 - 1980	2 200 000
Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 33' 114 29'	4	1956 - 1967	548 000
Total				3 514 000
Waldwood of Canada Ltd. Hinton Natural gas - Gaz naturel	53 25' 117 34'	2	1957 - 1989	51 960
Meyerhauser Canada Ltd Wapiti River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55 10' 118 48'	1	1973	34 500
Total Alberta				7 024 800
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
Avanor Inc. Gold River Biomass - Bio-masse	47 41' 126 07'	1	1982	27 964
B.C. Hydro Burrard Natural gas - Gaz naturel	49 17' 122 52'	6	1961 - 1975	912 500
B.C. Sugar Ltd. Vancouver Natural gas - Gaz naturel	49 16' 123 07'	3	1947 - 1974	5 500
Cariboo Pulp & Paper Co. Quesnel Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52 59' 122 30'	1	1972	28 000
Crestbrook Forest Industries Ltd. Skookumchuck Natural gas - Gaz naturel	49 49' 115 44'	1	1968	15 000
Evans Products Co. Ltd. Golden Wood refuse - Déchets de bois	51 18' 116 58'	1	1946	7 500
Fletcher Challenge Canada Ltd. Campbell River Heavy fuel oil - Mazout lourds	50 04' 125 17'	1	1981	25 000
Fletcher Challenge Canada Ltd. Cowichan Wood refuse - Déchets de bois	48 53' 124 13'	3	1915 - 1966	7 800

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				KW
Fletcher Challenge Canada Ltd. Crofton Heavy fuel oil - Mazout lourds	48 52' 123 39'	1	1981	38 000
Mackenzie Natural gas - Gaz naturel	55 20' 123 15'	1	1979	20 000
<b>Total</b>				<b>65 800</b>
Howe Sound Pulp & Paper Ltd. Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32' 123 29'	2	1990 - 1992	112 500
MacMillan Bloedel Ltd. Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 03' 124 00'	3	1953 - 1963	36 750
Port Alberni Wood refuse - Déchets de bois	49 11' 124 49'	1	1963	26 000
Powell River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 52' 124 33'	2	1951 - 1967	46 500
<b>Total</b>				<b>109 250</b>
Northwood Pulp Ltd. Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00' 123 00'	2	1973 - 1981	56 800
Riverside Forest Products Ltd Kelowna Wood refuse - Déchets de bois	49 53' 119 29'	2	1948	7 250
Skeena Cellulose Inc. Skeena Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 14' 130 18'	2	1950 - 1966	42 000
Weldwood of Canada Ltd. Flavelle Wood refuse - Déchets de bois	49 17' 122 51'	1	1941	3 500
Westar Ltd. Calgar Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	51 02' 118 32'	1	1993	50 000
Westcoast Energy Inc. Taylor Natural gas - Gaz naturel	56 10' 120 41'	3	1957	7 500
Western Pulp Partnership Ltd. Port Alice Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 23' 127 27'	3	1949 - 1976	27 600
Woodfibre Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 40' 123 15'	3	1947 - 1961	7 000
<b>Total</b>				<b>34 600</b>
Meyerhaeuser Canada Ltd Kamloops Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 40' 120 19'	2	1972	41 000
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>1 551 664</b>
<b>Total Canada</b>				<b>29 673 926</b>

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
Iron Ore Co. of Canada Ltd.				
Labrador City				
Diesel	52 57' 66 55'	1	1962	1 000
Mobile Rail Car 12				
Diesel	..	1	1956	1 000
Mobile Rail Car 13				
Diesel	..	1	1962	1 000
<b>Total</b>				<b>3 000</b>
<b>Newfoundland &amp; Labrador Hydro</b>				
Black Tickle				
Diesel	53 26' 55 45'	3	1978	850
Cartwright				
Diesel	53 43' 57 00'	4	1978 - 1987	1 650
Charlottetown				
Diesel	52 40' 56 10'	4	1975 - 1992	986
Davis Inlet				
Diesel	55 50' 60 50'	4	1974 - 1985	742
Francois				
Diesel	47 34' 56 44'	3	1971 - 1980	550
Goose Bay North				
Diesel	53 19' 60 24'	8	1952 - 1974	11 700
Grey River				
Diesel	47 35' 57 06'	3	1975 - 1989	522
Harbour Deep				
Diesel	50 22' 56 31'	4	1974 - 1980	658
Hawkes Bay				
Diesel	50 36' 57 10'	2	1971	5 000
Hopedale				
Diesel	55 30' 60 15'	3	1970 - 1980	1 500
L'Anse Au Loup				
Diesel	51 30' 56 50'	6	1974 - 1987	4 600
La Poile				
Diesel	47 41' 58 24'	3	1980 - 1986	486
Little Bay Islands				
Diesel	49 39' 55 47'	4	1979 - 1987	1 350
Makkovik				
Diesel	55 05' 59 11'	3	1980 - 1990	1 530
Marys Harbour				
Diesel	52 18' 55 50'	4	1991 - 1993	1 980
Mccallum				
Diesel	47 37' 56 14'	3	1975 - 1989	522
Mud Lake				
Diesel	53 18' 60 10'	3	1980 - 1982	200
Nain				
Diesel	56 33' 61 41'	4	1974 - 1993	2 200
Norman Bay				
Diesel	56 33' 61 41'	3	1987	90
Paradise River				
Diesel	53 25' 57 17'	3	1971	160
Petites				
Diesel	47 37' 58 36'	3	1974 - 1990	400
Pond Cove				
Diesel	50 07' 56 50'	2	1978	1 840
Port Hope Simpson				
Diesel	52 33' 56 18'	4	1971 - 1975	1 086
Postville				
Diesel	54 54' 59 46'	4	1973 - 1987	572



TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
Newfoundland & Labrador Hydro				
Ramea				
Diesel	47 31' 57 25'	5	1971 - 1980	3 494
Rencontre East				
Diesel	47 37' 55 14'	3	1980 - 1986	686
Rigolet				
Diesel	54 12' 58 25'	4	1974 - 1980	818
Roddickton				
Diesel	50 52' 56 08'	6	1975 - 1986	4 600
South East Bight				
Diesel	47 23' 54 35'	3	1974 - 1987	332
St Anthony				
Diesel	51 22' 55 35'	8	1973 - 1982	9 700
St Brendans				
Diesel	48 52' 53 40'	3	1974 - 1975	800
St Lewis				
Diesel	52 18' 55 48'	4	1974 - 1987	742
Westport				
Diesel	49 47' 56 40'	3	1974 - 1980	800
Williams Harbour				
Diesel	57 53' 52 26'	3	1975 - 1980	347
Total				63 493
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.				
Aguathuna				
Diesel	48 33' 58 46'	1	1962	1 200
Mobile #1				
Diesel	..	1	1973	700
Mobile #2				
Diesel	..	1	1976	670
Palmerquist				
Diesel	48 57' 54 34'	3	1948 - 1957	3 000
Port Aux Basques				
Diesel	47 34' 59 09'	7	1949 - 1969	4 159
Port Union				
Diesel	48 30' 53 05'	1	1961	500
Salt Pond				
Diesel	47 01' 55 11'	3	1963	1 500
St John's				
Diesel	47 34' 52 43'	1	1956	2 500
Total				14 229
Total Newfoundland - Terre-Neuve				80 722
<b>Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				
Summerside Town of				
Summerside				
Diesel	46 24' 63 47'	8	1940 - 1983	11 136
Total Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard				11 136
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
Bowers Mersey Paper Co. Ltd.				
Brooklyn				
Light fuel oil - Mazout légers	44 03' 64 42'	1	1988	1 500
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				1 500

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd. Tinker Diesel	46 48' 67 43'	1	1949	1 000
New Brunswick Power Grand Manan Diesel	44 41' 66 46'	5	1963 - 1974	3 838
Lepreau Diesel	45 08' 66 30'	4	1977	11 500
<b>Total</b>				<b>15 338</b>
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>16 338</b>
<b>Québec</b>				
Fer et Titane Du Québec Inc. Havre St Pierre Light fuel oil - Mazout légers	50 15' 63 36'	3	1963 - 1975	2 500
Hydro Québec Akulivik Diesel	60 48' 78 12'	3	1984 - 1988	850
Aupaluk Diesel	59 21' 69 41'	3	1981 - 1984	550
Blanc Sablon Diesel	51 25' 57 12'	10	1981 - 1992	11 200
Ile D'entrée Diesel	47 17' 61 42'	4	1990	1 190
Iles-De-La-Madeleine Diesel	47 22' 61 53'	6	1990 - 1992	67 200
Inukjuak Diesel	58 27' 78 06'	4	1981 - 1991	2 735
Ivujivik Diesel	62 24' 77 55'	3	1985	975
Kangiqsualujjuaq Diesel	58 41' 65 57'	3	1984 - 1990	1 450
Kangiqsujuaq Diesel	61 36' 71 58'	3	1982 - 1993	1 520
Kangirsuk Diesel	60 01' 70 02'	3	1981 - 1987	1 050
Kuujuuaq Diesel	58 06' 68 24'	5	1988 - 1990	3 935
Kuujuarapik Diesel	50 17' 77 45'	3	1990	3 405
La Romaine Diesel	50 13' 60 41'	5	1979 - 1990	3 800
La Tabatière Diesel	50 50' 58 58'	7	1988 - 1991	6 800
Port Manier Diesel	49 41' 64 21'	3	1984 - 1993	2 790
Povungnituk Diesel	60 02' 77 17'	3	1991	2 870
Quaqtaq Diesel	61 02' 69 37'	3	1981 - 1987	900
Saint-Augustin Diesel	51 14' 58 39'	5	1970 - 1992	3 600
Salluit Diesel	62 13' 75 39'	3	1984 - 1990	2 000

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Hydro Quebec				
Tasiujaq				
Diesel	58 42' 69 56'	3	1981 - 1989	525
Umiujag				
Diesel	56 33' 76 33'	3	1988	1 050
<b>Total</b>				<b>120 395</b>
Iron Ore Co. of Canada Ltd.				
Mobile Rail Car 10				
Diesel	..	1	1956	1 000
Mobile Rail Car 11				
Diesel	..	1	1956	1 000
<b>Total</b>				<b>2 000</b>
Mineraux Noranda Inc.				
Division Mines Gaspé				
Diesel	48 58' 65 31'	3	1953 - 1981	2 900
<b>Total Québec</b>				<b>127 795</b>
<b>Ontario</b>				
Canada Trust Building				
Kitchener				
Natural gas - Gaz naturel	43 27' 80 29'	1	1992	250
Etobicoke Olympium				
Etobicoke				
Natural gas - Gaz naturel	43 42' 79 32'	1	1990	250
Fanshaw College				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1990	60
Gananoque Light & Power Ltd.				
Station #6				
Natural gas - Gaz naturel	44 20' 76 10'	5	1959 - 1989	7 000
Lutherwood Child Ment Htl Centre				
Waterloo				
Natural gas - Gaz naturel	43 28' 80 31'	1	1988	15
Mowhawk College				
Hamilton				
Natural gas - Gaz naturel	43 15' 79 51'	1	1993	800
Orillia Water Light & Power Comm.				
Orillia				
Diesel	44 37' 79 25'	2	1947 - 1948	2 136
Pembroke Hydro Electric Commission				
Pembroke				
Diesel	45 49' 77 07'	2	1929 - 1949	1 610
Rosa Flora				
Dunnville				
Natural gas - Gaz naturel	42 54' 79 36'	1	1992	1 520
St Catharines General Hospital				
St Catharines				
Natural gas - Gaz naturel	43 10' 79 15'	1	0	250



**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLERAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Tage Hansen Leamington Natural gas - Gaz naturel	42 03' 82 36'	1	1988	425
Temiskaming General Hospital New Liskeard Natural gas - Gaz naturel	47 30' 79 40'	1	1993	225
Union Gas Limited Burlington Natural gas - Gaz naturel	43 19' 79 47'	1	1990	60
Union Gas Limited Chatham Natural gas - Gaz naturel	42 24' 82 11'	1	1990	30
University Of Western Ontario London Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1993	500
Westbrook Greenhouses Ltd Grimsby 1 Natural gas - Gaz naturel	43 12' 79 34'	1	1991	540
Grimsby 11 Natural gas - Gaz naturel	43 12' 79 34'	1	0	540
<b>Total</b>				<b>1 080</b>
Windsor Public Utilities Windsor Natural gas - Gaz naturel	43 18' 83 01'	1	1992	402
<b>Total Ontario</b>				<b>16 613</b>
<b>Manitoba</b>				
Manitoba Hydro Brochet Diesel	57 53' 101 40'	3	1988 - 1991	1 175
Garden Hill Diesel	53 50' 94 40'	7	1970 - 1993	4 365
God's Lake Narrows Diesel	54 32' 94 25'	4	1991	1 575
God's River Diesel	54 50' 94 04'	3	1979 - 1986	525
Lac Brochet Diesel	58 40' 101 40'	4	1981 - 1992	1 200
Oxford House Diesel	54 57' 95 16'	4	1989 - 1990	1 775
Pikwitonei Diesel	55 36' 97 10'	4	1976 - 1989	500
Red Sucker Lake Diesel	54 10' 93 37'	4	1975 - 1990	950
Shamattawa Diesel	55 52' 92 05'	3	1986 - 1991	975
St Theresa Diesel	53 50' 94 46'	6	1980 - 1993	3 185
Tadoule Lake Diesel	58 40' 98 22'	4	1982 - 1989	700

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLER 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Manitoba</b>				
Manitoba Hydro				
Thicket Portage				
Diesel	55 15' 97 37'	3	1971 - 1991	525
<b>Total</b>				<b>17 450</b>
<b>Total Manitoba</b>				<b>17 450</b>
<b>Saskatchewan</b>				
Kalium Canada Ltd.				
Belle Plaine				
Diesel	50 24' 105 09'	1	1984	500
Saskatchewan Power Corporation				
Kinoosao				
Diesel	57 05' 102 01'	2	1970 - 1976	175
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>675</b>
<b>Alberta</b>				
Alberta Hospital				
Ponoka Hospital				
Light fuel oil - Mazout légers	52 42' 113 35'	3	1972 - 1990	629
Alberta Power Ltd				
Algar Microwave				
Diesel	56 05' 111 51'	1	1977	30
Berland Microwave				
Diesel	53 39' 118 10'	1	1967	20
Chinchaga				
Natural gas - Gaz naturel	58 00' 119 00'	2	1990	1 000
Chipewyan Lake				
Diesel	56 56' 113 28'	3	1984 - 1986	240
Crow Lake Microwave				
Diesel	55 51' 112 51'	1	1977	30
Economy Microwave				
Diesel	54 47' 118 13'	1	1977	20
Fir				
Natural gas - Gaz naturel	55 00' 117 00'	2	1991	400
Flat Top Mountain				
Diesel	55 09' 114 47'	2	1971	20
Foggy Mountain				
Diesel	58 36' 114 04'	2	1971	20
Fort Chipewyan				
Diesel	58 43' 111 09'	4	1973 - 1984	3 470
Fox Lake				
Diesel	58 25' 114 33'	4	1989 - 1991	1 800
Garden Creek				
Diesel	58 43' 113 52'	3	1991	625
Hanging Stone				
Diesel	56 15' 111 33'	2	1990	300
Hunt Creek				
Diesel	57 14' 114 46'	3	1991	1 500
Indian Cabins				
Diesel	59 53' 117 02'	3	1975	130
Jasper				
Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	6	1959 - 1991	11 000

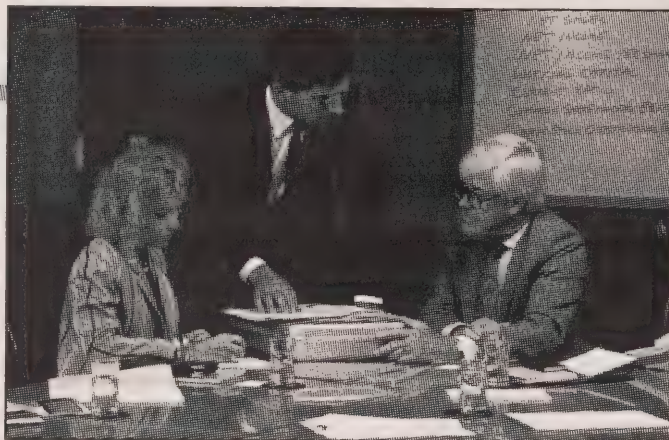
**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
Alberta Power Ltd				
Karr				
Natural gas - Gaz naturel	55 00' 119 00'	2	1990	110
Marianna Lake				
Diesel	55 58' 112 00'	3	1981 - 1985	450
Maytower Microwave				
Diesel	55 30' 112 21'	1	1977	30
Panny River				
Diesel	57 18' 114 51'	3	1974 - 1988	2 300
Peace Point				
Diesel	59 08' 112 26'	2	1990 - 1991	80
Seal Lake				
Natural gas - Gaz naturel	56 00' 116 00'	2	1988	365
Simonette Microwave				
Diesel	54 19' 118 21'	1	1977	20
Skunk Lake				
Diesel	56 53' 114 21'	2	1987 - 1991	330
Soars				
Natural gas - Gaz naturel	54 00' 110 00'	3	1988	1 325
Steen River Microwave				
Diesel	59 35' 117 05'	1	1981	9
Steen River Town				
Diesel	59 38' 117 11'	2	1975 - 1991	90
Thickwood Hills				
Diesel	56 47' 111 52'	2	1976 - 1988	40
Touchwood				
Diesel	54 54' 111 20'	2	1971	20
Trout Lake				
Diesel	56 29' 114 35'	4	1980	900
<b>Total</b>				<b>26 674</b>
Calgary, City of				
Calgary				
Diesel	51 03' 114 05'	2	1967	5 500
Southern Alberta Institute of Technology				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	1	1967	500
University Of Lethbridge				
Lethbridge				
Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	1	0	200
<b>Total Alberta</b>				<b>33 503</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
B.C. Hydro				
Ah-Sin-heek				
Diesel	52 22' 126 46'	6	1964 - 1993	5 200
Anahim				
Diesel	52 28' 125 19'	5	1966 - 1993	3 150
Atlin				
Diesel	59 34' 133 42'	5	1969 - 1978	2 400
Bella Bella				
Diesel	52 09' 128 07'	6	1966 - 1970	3 350
Boston Bar				
Diesel	49 52' 121 26'	5	1951 - 1960	1 950



**Hire our  
team of  
researchers for  
\$56 a year**

**Notre équipe de  
chercheurs est à  
votre service pour  
56 \$ par année**



**S**ubscribing to *Perspectives on Labour and Income* is like having a complete research department at your disposal. Solid facts. Unbiased analysis. Reliable statistics.

But *Perspectives* is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex labour and income issues, analyzing the statistics to bring you simple, clear summaries of labour market and income trends.

Our team of experts brings you the latest labour and income data. Each quarterly issue provides:

- topical articles on current labour and income trends
- more than 50 key labour and income indicators
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also receive *The Labour Market Review*, giving you timely analysis on labour market performance over the previous six months or year.

**And all for only \$56!**

Thousands of Canadian professionals turn to *Perspectives* to discover emerging trends in labour and income and to stay up to date on the latest research findings. As a subscriber, you will get the inside story.

We know you'll find *Perspectives* indispensable. GUARANTEED. If you aren't convinced after reading the first issue, we'll give you a FULL REFUND on all outstanding issues. Order your subscription to *Perspectives* today (Cat. No. 75-0010XPE).

### ORDER NOW!

For only \$56 (plus \$3.92 GST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year). Subscription rates are US\$68 for U.S. customers and US\$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: (613) 951-1584. Call toll free: 1-800-267-6677. Or mail to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

**S'**abonner à *L'emploi et le revenu en perspective*, c'est disposer d'une division entière de chercheurs à votre service. Des faits solides. Des analyses objectives. Des statistiques fiables.

La publication n'a pas que des faits et des chiffres. Elle offre également des analyses de fond sur des questions complexes touchant l'emploi et le revenu, de façon à fournir des indications claires et précises sur les

tendances actuelles du marché du travail et des revenus.

Notre équipe de spécialistes met à votre disposition des données récentes sur l'emploi et le revenu. Dans chacun des numéros trimestriels, vous trouverez :

- des articles de fond sur l'emploi et le revenu
- plus de 50 indicateurs clés de l'emploi et du revenu
- un aperçu de la recherche en cours
- de l'information sur les nouvelles enquêtes

En prime, vous recevrez le *Bilan du marché du travail* deux fois l'an. Vous disposerez ainsi d'une analyse à jour de la situation du marché du travail pour les six derniers mois ou la dernière année.

**Tout cela pour 56 \$ seulement!**

Des milliers de professionnels au Canada consultent *Perspective* pour connaître les tendances de l'emploi et du revenu, ainsi que les plus récents résultats de recherche. Votre abonnement vous permettra de connaître tous les faits.




Nous savons que *L'emploi et le revenu en perspective* deviendra pour vous un outil indispensable. C'EST GARANTI. Si vous n'êtes pas satisfait après avoir lu le premier numéro, nous vous REMBOURSERONS le montant payé pour les numéros à venir. Abonnez-vous à *Perspective* (n° 75-0010XPF au cat.) dès aujourd'hui.

### ABONNEZ-VOUS DÈS MAINTENANT!

Pour 56 \$ seulement (TPS de 3,92 \$ en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 \$ US aux États-Unis et de 80 \$ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au (613) 951-1584, par téléphone (sans frais) au 1-800-267-6677, par courrier à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication).

# ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:		PHONE:	FAX TO:	METHOD OF PAYMENT:	
 <p>Marketing Division Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 <i>(Please print)</i></p>		 <p>1-800-267-6677</p> <p>Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.</p>	 <p>(613) 951-1584</p> <p>VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.</p>	<p><i>(Check only one)</i></p> <p> <input type="checkbox"/> Please charge my:           <input type="checkbox"/> VISA           <input type="checkbox"/> MasterCard         </p> <p>Card Number <input type="text"/></p> <p>Signature <input type="text"/> Expiry Date <input type="text"/></p>	
<p>Company <input type="text"/></p> <p>Department <input type="text"/></p> <p>Attention <input type="text"/> Title <input type="text"/></p> <p>Address <input type="text"/></p> <p>City <input type="text"/> Province <input type="text"/></p> <p>Postal Code <input type="text"/> Phone <input type="text"/> Fax <input type="text"/></p> <p>Please ensure that <b>all information</b> is completed.</p>					
				<p><input type="checkbox"/> Payment enclosed \$ <input type="text"/></p> <p>Please make cheque or money order payable to the Receiver General for Canada – Publications.</p>	
				<p><input type="checkbox"/> Purchase Order Number <input type="text"/></p> <p><i>(Please enclose)</i></p> <p>Authorized Signature <input type="text"/></p>	

[illegible]

► <b>Note:</b> Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.	<b>SUBTOTAL</b>	
► GST Registration # R121491807	<b>DISCOUNT</b> (if applicable)	
► Cheque or money order should be made payable to the <i>Receiver General for Canada – Publications.</i>	<b>GST (7%)</b> (Canadian clients only)	
	<b>GRAND TOTAL</b>	

▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

# Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada



Division du marketing  
Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)



1-800-267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



**(613) 951-1584**

VISA, MasterCard et bon de commande seulement.  
Veuillez ne pas envoyer de confirmation; le bon télécopié tient lieu de commande originale.

**MODALITÉS DE PAIEMENT:**

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte VISA☐ MasterCard

N° de carte

Signature \_\_\_\_\_

Date d'expiration

 **Païement inclus**

Veuillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du  
Receveur général du Canada – Publications.

☐ N° du bon de commande

(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

[illegible]

**Veillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.**

TPS N° R121491807

Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du  
*Receveur général du Canada – Publications.*

TOTAL

**RÉDUCTION**  
(s'il y a lieu)

**TPS (7 %)**  
(Clients canadiens seulement)

TOTAL GÉNÉRAL

Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 %. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

PF 093238

**MERCI DE VOTRE COMMANDE!**

Statistique  
CanadaStatistics  
Canada

# Canada



# Are you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture -- only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

## A single source

Consultations with our many readers -- financial analysts, planners, economists and business leaders -- have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

## Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts -- names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** -- at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

---

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries. Highlights of the *Canadian Composite Leading Indicator* (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax -- the same day of release -- for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

## Une seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La **section de l'analyse** contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'**aperçu statistique** contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur économique canadien* vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

## Pourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique annuel** à titre gracieux.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

---

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'*Indicateur composite avancé* (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur -- le jour même de leur parution -- pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.



# Pick a topic... any topic

The **1994 Statistics Canada Catalogue** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the **Catalogue** will point you in the right direction.

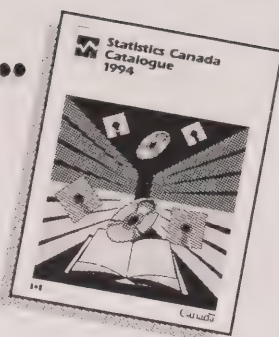
From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

**... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...**

The **Catalogue** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

- tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

## ... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

## 1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

### Write to:

Statistics Canada  
Marketing Division  
Sales and Service  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6

### Fax:

(613) 951-1584

### Call toll-free:

1-800-267-6677

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

# Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

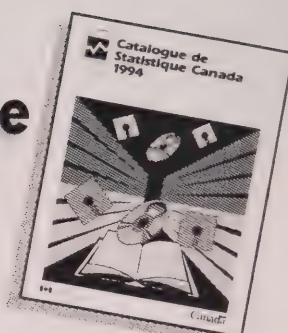
Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines – vous trouverez tout dans ce document.

## Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et



conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour les produits électroniques et les recherches en direct;

- système d'onglets pour chaque section – pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

## ... maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

## Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPE.

### Écrivez à :

Statistique Canada  
Division du marketing  
Vente et service  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

**Télécopieur : (613) 951-1584**

### Appels sans frais : 1-800-267-6677

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).





Catalogue 57-206 Annuel

# Electric Power Statistics

Generating Stations  
1993

Catalogue 57-206 Annuel

# Statistiques de l'énergie électrique

Centrales  
1993

Government  
Publications



## ERRATUM

Please insert missing pages 52 to 60 in your  
1993 publication

—

S'il vous plaît insérez les pages 52 à 60 dans  
la publication de 1993



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
B.C. Hydro				
Dease Lake				
Diesel	58 27' 130 02'	5	1963 - 1993	3 350
Eddontonajon				
Diesel	57 50' 129 59'	4	1966 - 1976	2 050
Fort Nelson				
Natural gas - Gaz naturel	58 49' 122 33'	8	1957 - 1978	21 100
Lytton				
Diesel	50 14' 121 34'	5	1958 - 1989	3 950
Masset				
Diesel	54 01' 132 07'	6	1969 - 1989	10 304
Sandspit				
Diesel	53 14' 131 50'	8	1952 - 1975	7 300
Stewart				
Diesel	55 56' 129 59'	3	1965 - 1975	4 000
Telegraph Creek				
Diesel	57 54' 131 10'	5	1966 - 1993	1 950
<b>Total</b>				<b>70 054</b>
Canadian Forest Products Ltd.				
Englewood				
Diesel	50 32' 126 52'	1	1991	250
Greater Vancouver Regional District				
Iona Island				
Natural gas - Gaz naturel	49 09' 123 06'	1	1982	3 000
Placer Dome Inc.				
Endako Mines				
Diesel	54 05' 125 02'	1	1964	1 200
Westmin Resources Ltd.				
Campbell River				
Diesel	49 35' 125 36'	13	1970 - 1992	13 025
Yoho Power Ltd.				
Field				
Diesel	51 24' 116 29'	5	1959 - 1992	1 000
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>88 529</b>
<b>Yukon</b>				
Yukon Electrical Co. Ltd.				
Beaver Creek				
Diesel	62 22' 140 52'	4	1988 - 1993	1 180
Carmacks				
Diesel	62 06' 136 19'	1	1991	1 400
Destruction Bay				
Diesel	61 15' 138 48'	3	1985 - 1992	880
Old Crow				
Diesel	67 35' 139 50'	3	1981 - 1991	700
Pelly River Crossing				
Diesel	62 50' 136 34'	3	1969 - 1991	675
Ross River				
Diesel	62 00' 132 27'	1	1989	1 000
Stewart Crossing				
Diesel	63 19' 139 26'	3	1973 - 1990	335





**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Yukon</b>				
Yukon Electrical Co. Ltd.				
Swift River				
Diesel	60 00' 131 15'	3	1967 - 1988	245
Teslin				
Diesel	60 10' 132 44'	1	1967	1 500
Watson Lake				
Diesel	60 07' 128 48'	6	1976 - 1991	5 050
<b>Total</b>				<b>12 965</b>
Yukon Energy Corporation				
Dawson City				
Diesel	64 03' 139 25'	5	1966 - 1991	4 000
Faro				
Diesel	60 38' 132 25'	7	1970 - 1992	13 950
Mayo				
Diesel	63 31' 135 50'	3	1974 - 1991	1 630
Whitehorse				
Diesel	60 40' 135 00'	7	1968 - 1991	25 020
<b>Total</b>				<b>46 600</b>
<b>Total Yukon</b>				<b>57 565</b>
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				
Nerco Con Mine Ltd.				
Arsenic Plant				
Diesel	60 50' 114 28'	1	1981	115
Autoclave				
Diesel	62 26' 114 22'	1	1992	500
C-1 Powerhouse				
Diesel	..	3	1980	1 500
Robertson Shaft				
Diesel	62 40' 114 15'	1	1975	500
<b>Total</b>				<b>2 615</b>
Northland Utilities (N.W.T.) Ltd.				
Dory Point				
Diesel	61 16' 117 32'	4	1970 - 1992	455
Fort Providence				
Diesel	61 21' 117 39'	4	1969 - 1990	1 525
Hay River				
Diesel	60 51' 115 44'	6	1972 - 1988	6 785
Snare Lake				
Diesel	64 11' 114 11'	3	1987 - 1991	220
Trout Lake				
Diesel	60 26' 121 15'	3	1986	260
<b>Total</b>				<b>9 245</b>
Northwest Territories Power Corp.				
Aklavik				
Diesel	68 14' 135 02'	3	1972 - 1981	1 350
Arctic Bay				
Diesel	73 01' 85 07'	3	1976 - 1983	920
Arctic Red River				
Diesel	66 00' 134 30'	3	1976 - 1993	315
Arviat				
Diesel	60 40' 94 15'	4	1972 - 1979	1 620
Baker Lake				
Diesel	64 15' 95 45'	3	1975 - 1988	1 980

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				KW
Northwest Territories Power Corp.				
Broughton Island				
Diesel	66 10' 56 25'	4	1974 - 1988	1 110
Cambridge Bay				
Diesel	69 07' 105 03'	4	1974 - 1992	3 150
Cape Dorset				
Diesel	64 40' 76 00'	3	1973 - 1979	1 350
Chesterfield Inlet				
Diesel	63 30' 90 40'	3	1977 - 1993	810
Clyde River				
Diesel	70 30' 68 30'	3	1971 - 1993	1 270
Colville				
Diesel	67 02' 126 07'	3	1991 - 1993	140
Coppermine				
Diesel	67 49' 115 06'	4	1967 - 1993	1 690
Coral Harbour				
Diesel	64 35' 83 40'	3	1973 - 1990	1 080
Fort Franklin				
Diesel	65 25' 123 50'	4	1975 - 1986	1 190
Fort Good Hope				
Diesel	66 20' 128 40'	3	1983 - 1993	1 270
Fort Liard				
Diesel	60 10' 124 00'	3	1987 - 1988	1 135
Fort McPherson				
Diesel	67 26' 134 53'	4	1967 - 1986	1 680
Fort Norman				
Diesel	65 00' 125 00'	3	1977 - 1990	880
Fort Resolution				
Diesel	61 11' 113 41'	4	1961 - 1992	1 300
Fort Simpson				
Diesel	61 52' 121 20'	4	1973 - 1987	4 325
Fort Smith				
Diesel	60 00' 111 53'	3	1978 - 1984	6 150
Gjoa Haven				
Diesel	67 50' 96 00'	3	1975 - 1991	1 535
Grise Fiord				
Diesel	37 10' 87 00'	3	1975 - 1988	465
Hall Beach				
Diesel	62 00' 73 00'	4	1978 - 1993	1 215
Holman Island				
Diesel	70 50' 115 00'	3	1979 - 1991	1 140
Igloolik				
Diesel	67 00' 81 00'	3	1976 - 1993	1 540
Inuvik				
Diesel	68 21' 134 43'	4	1975 - 1992	11 360
Iqaluit				
Diesel	63 44' 68 28'	6	1966 - 1993	16 245
Jean Marie River				
Diesel	61 00' 120 45'	3	1973 - 1992	180
Lac La Martre				
Diesel	63 08' 117 16'	3	1981 - 1989	685
Lake Harbour				
Diesel	62 00' 70 00'	3	1978 - 1992	840
Lotselke				
Diesel	62 24' 110 24'	3	1986 - 1990	860
Nahanni Butte				
Diesel	60 45' 124 00'	3	1981 - 1986	150
Norman Wells				
Diesel	65 20' 127 02'	1	1972	700

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				KW
Northwest Territories Power Corp.				
Pangnirtung				
Diesel	65 00' 66 00'	4	1970 - 1981	1 620
Paulatuk				
Diesel	69 49' 123 59'	3	1974 - 1992	720
Pelly Bay				
Diesel	66 45' 91 00'	3	1979 - 1993	770
Pine Point				
Diesel	60 13' 110 52'	3	1978	6 000
Pond Inlet				
Diesel	72 41' 78 00'	5	1974 - 1992	3 030
Rae Lakes				
Diesel	64 10' 117 20'	3	1984 - 1991	550
Rae/Edzo				
Diesel	62 26' 114 00'	2	1975 - 1981	1 240
Rankin Inlet				
Diesel	63 00' 92 50'	5	1973 - 1993	4 320
Repulse Bay				
Diesel	65 50' 85 50'	3	1976 - 1993	690
Resolute Bay				
Diesel	74 42' 94 54'	4	1973 - 1976	3 050
Sachs Harbour				
Diesel	72 00' 125 00'	3	1974 - 1984	690
Taloyoak				
Diesel	69 30' 94 00'	5	1972 - 1991	1 565
Tuktoyaktuk				
Diesel	69 30' 133 00'	3	1992	3 200
Whale Cove				
Diesel	62 50' 94 00'	3	1991	750
Wrigley				
Diesel	62 10' 124 10'	3	1974 - 1991	590
Yellowknife				
Diesel	62 27' 114 22'	9	1969 - 1992	25 720
<b>Total</b>				<b>126 135</b>
<b>Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				<b>137 995</b>
<b>Total Canada</b>				<b>589 821</b>



**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
Newfoundland & Labrador Hydro				
Happy Valley				
Light fuel oil - Mazout légers	53 19' 60 24'	1	1992	27 000
Hardwoods				
Light fuel oil - Mazout légers	47 32' 52 51'	1	1977	54 000
Holyrood				
Light fuel oil - Mazout légers	47 27' 53 06'	1	1966	14 150
Stephenville				
Light fuel oil - Mazout légers	48 33' 58 35'	1	1976	54 000
Total				149 150
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.				
Greenhill				
Diesel	47 05' 55 46'	1	1975	26 800
Mobile Unit				
Diesel	..	1	1974	7 290
Salt Pond				
Diesel	47 10' 55 13'	1	1968	14 150
Total				48 240
Total Newfoundland - Terre-Neuve				197 390
<b>Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard</b>				
Maritime Electric Co. Ltd.				
Borden				
Diesel	46 15' 63 42'	2	1971 - 1973	40 450
Total Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard				40 450
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
Nova Scotia Power Corp.				
Burnside				
Diesel	44 41' 63 35'	4	1976	120 000
Tusket				
Diesel	43 40' 66 00'	1	1971	25 000
Victoria Junction				
Diesel	46 09' 60 11'	2	1975 - 1976	60 000
Total				205 000
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				205 000
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
New Brunswick Power				
Grand Manan				
Diesel	44 41' 66 46'	1	1989	25 000
Millbank				
Diesel	47 03' 65 28'	4	1991	400 000
St. Rose				
Diesel	47 37' 64 59'	1	1991	100 000
Total				525 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				525 000
<b>Québec</b>				
Hydro Quebec				
Bacancour				
Light fuel oil - Mazout légers	46 20' 72 26'	4	1992 - 1993	428 200

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Hydro Quebec				
Cadillac				
Light fuel oil - Mazout légers	48 14' 78 23'	3	1976 - 1977	162 000
Citière				
Light fuel oil - Mazout légers	45 24' 73 26'	4	1979 - 1980	200 880
<b>Total</b>				<b>791 080</b>
Les Industries Cascades Ltée				
Kingsey				
Natural gas - Gaz naturel	45 51' 72 04'	1	1989	16 000
<b>Total Québec</b>				<b>807 080</b>
<b>Ontario</b>				
Centra Gas Ontario Ltd.				
Fort Frances				
Natural gas - Gaz naturel	48 36' 93 24'	1	1990	47 230
Cochrane Power Corp.				
Cochrane				
Natural gas - Gaz naturel	49 04' 81 01'	1	1990	25 000
Dow Chemical Canada Inc.				
Sarnia				
Natural gas - Gaz naturel	42 58' 82 23'	3	1972 - 1977	181 050
H J Heinz Co of Canada Ltd				
Leamington				
Natural gas - Gaz naturel	42 03' 82 36'	1	1989	7 200
Labatt Brewing Co Ltd				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1993	5 000
McDonnell Douglas Canada Ltd				
Mississauga				
Natural gas - Gaz naturel	43 35' 79 39'	1	1992	11 000
Northland Power Corp.				
Kirkland Lake				
Natural gas - Gaz naturel	48 09' 80 02'	3	1990	69 000
Ontario Hydro				
Bruce A				
Light fuel oil - Mazout légers	44 20' 81 36'	4	1974 - 1976	62 800
Bruce B				
Light fuel oil - Mazout légers	44 19' 81 37'	6	1983	70 800
Bruce Heavy Water				
Light fuel oil - Mazout légers	44 19' 81 37'	3	1977	47 100
Darlington				
Light fuel oil - Mazout légers	43 53' 78 45'	6	1988 - 1989	117 000
J Clark Keith				
Light fuel oil - Mazout légers	42 17' 83 06'	1	1967	6 900
Lakeview				
Light fuel oil - Mazout légers	43 34' 79 33'	3	1967	20 700
Lambton				
Light fuel oil - Mazout légers	42 48' 82 26'	3	1967 - 1968	20 700

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro				
Lennox				
Light fuel oil - Mazout légers	44 11' 76 47'	2	1976	5 200
Nanticoke				
Light fuel oil - Mazout légers	43 34' 79 33'	3	1971	20 700
Pickering A				
Light fuel oil - Mazout légers	43 49' 79 04'	6	1970 - 1973	41 400
Pickering B				
Light fuel oil - Mazout légers	43 49' 79 04'	8	1982	47 200
Richard I. Hearn				
Light fuel oil - Mazout légers	43 39' 79 20'	3	1967	20 700
Thunder Bay				
Light fuel oil - Mazout légers	48 22' 89 13'	2	1968	24 400
<b>Total</b>				<b>505 600</b>
Sonoco Limited				
Brantford				
Natural gas - Gaz naturel	43 08' 80 16'	1	1993	4 000
TransAlta Energy Corporation				
Ottawa				
Natural gas - Gaz naturel	45 25' 75 43'	1	1992	42 000
University Of Windsor				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	43 18' 83 01'	1	1993	4 000
<b>Total Ontario</b>				<b>901 080</b>
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corporation				
Landis				
Natural gas - Gaz naturel	52 13' 108 24'	1	1975	68 400
Meadow Lake				
Natural gas - Gaz naturel	54 05' 108 50'	1	1984	51 000
Success				
Natural gas - Gaz naturel	50 26' 108 17'	3	1967 - 1968	35 520
<b>Total</b>				<b>154 920</b>
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>154 920</b>
<b>Alberta</b>				
AEC Power Ltd				
Mildred Lake				
Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	2	1977	56 000
Alberta Power Ltd				
Jasper				
Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	2	1975 - 1989	6 000
Rainbow				
Natural gas - Gaz naturel	58 30' 119 30'	3	1968 - 1993	92 000
Sturgeon				
Natural gas - Gaz naturel	55 04' 117 17'	2	1958 - 1961	18 500
<b>Total</b>				<b>116 500</b>
Dow Chemical Canada Inc				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	2	1979	199 000



**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
Medicine Hat, City of Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel	50 03' 110 40'	5	1975 - 1993	123 500
Sherritt Gordon Ltd Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	1	1981	2 800
University Of Alberta Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	0	2 500
<b>Total Alberta</b>				<b>500 300</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
B.C. Hydro Keogh Diesel	50 43' 127 29'	2	1974 - 1975	99 700
Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel	54 19' 130 19'	2	1973 - 1975	46 000
<b>Total</b>				<b>145 700</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>145 700</b>
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				
Esso Resources Canada Ltd. Norman Wells Natural gas - Gaz naturel	65 19' 126 46'	3	1984	19 500
Northwest Territories Power Corp. Yellowknife Diesel	62 27' 114 22'	3	1984	5 100
<b>Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				<b>24 600</b>
<b>Total Canada</b>				<b>3 501 520</b>

**TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by province, 1993**  
**TABLER 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province, 1993**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
New Brunswick Power				
Point Lepreau				
Nuclear - Nucléaire	45 08' 66 30'	1	1983	680 000
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>680 000</b>
<b>Québec</b>				
Hydro Quebec				
Gentilly 2				
Nuclear - Nucléaire	46 01' 72 21'	1	1983	685 000
<b>Total Québec</b>				<b>685 000</b>
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro				
Bruce A				
Nuclear - Nucléaire	44 20' 81 36'	4	1976 - 1978	3 300 000
Bruce B				
Nuclear - Nucléaire	44 19' 81 37'	4	1984 - 1987	3 660 000
Darlington				
Nuclear - Nucléaire	43 53' 78 45'	4	1991 - 1993	3 740 000
Pickering A				
Nuclear - Nucléaire	43 49' 79 04'	4	1971 - 1973	2 168 000
Pickering B				
Nuclear - Nucléaire	43 49' 79 04'	4	1982 - 1986	2 160 000
<b>Total Ontario</b>				<b>15 028 000</b>
<b>Total Canada</b>				<b>16 393 000</b>



Catalogue 57-206 Annual

# Electric Power Statistics

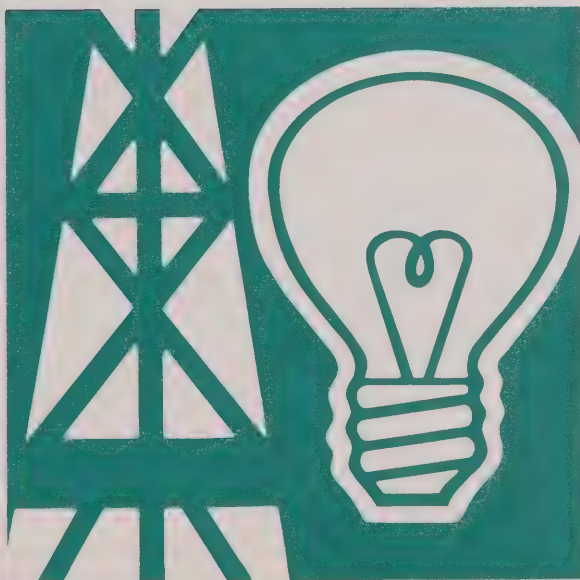
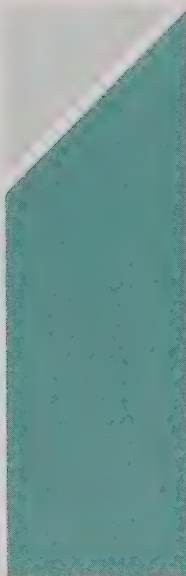
Generating Stations  
1994

Catalogue 57-206 Annuel

# Statistiques de l'énergie électrique

Centrales  
1994

Government  
Publications



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone:  
(1-613-951-9823) or to the Statistics Canada  
reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Order-only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Facsimile Number (1-613-951-1584)  
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone:  
(1-613-951-9823) ou au centre de consultation de  
Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans frais pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)  
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# Electric Power Statistics

Generating Stations  
1994

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Statistiques de l'énergie électrique

Centrales  
1994

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
électronique, mécanique, photocopier, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

November 1995

Price: Canada: \$29.00 per issue  
United States: US\$35.00 per issue  
Other Countries: US\$41.00 per issue

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

---

## Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1995

Prix : Canada : 29 \$ l'exemplaire  
États-Unis : 35 \$ US l'exemplaire  
Autres pays : 41 \$ US l'exemplaire

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

---

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.

## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times 10^3$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure  $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times 10^3$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.





**Table of Contents**

	Page
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Selected Publications</b>	<b>6</b>
<b>Introduction</b>	<b>7</b>
1. Installed Generating Capacity, 1994	8
2. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1994	10
3. Changes to Generating Capacity, 1994	14
4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994	18
5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1994	36
6. Internal Combustion Plant Generating capacity, by province, 1994	44
7. Combustion Turbine Plant Generating capacity, by province, 1994	55
8. Nuclear Plant Generating Capacity, by province, 1994	59

**Table des matières**

	Page
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Publications connexes</b>	<b>6</b>
<b>Introduction</b>	<b>7</b>
1. Puissance installée des centrales, 1994	8
2. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1994	10
3. Changements de capacité génératrice, 1994	14
4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994	18
5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1994	36
6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994	44
7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1994	55
8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province, 1994	59



## Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1994 was 112 815 MW, an increase of 0.5% over the 1993 figure of 112 205 MW.
- Steam capacity increased 1.9% to 30 250 MW.
- Nova Scotia Power opened a new station at Point Aconi with a generating capacity of 184 MW, while Edmonton Power increased the capacity at Genesee to 410 MW.

## Faits saillants

- En date du 31 décembre 1994, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 112 815 MW, soit 0,5% de plus que celle de 1993 qui se situait à 112 205 MW.
- La capacité thermique a augmenté de 1,9% pour atteindre 30 250 MW.
- Nova Scotia Power a ouvert une nouvelle centrale à Point Aconi avec une puissance génératrice de 184 MW, tandis qu'Edmonton Power a augmenté la capacité de Genesee à 410 MW.



**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Service de gaz
Statistiques de l'énergie électrique

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003
--	--------

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Annual Statistics	57-202
Electric Power Statistics, Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique, Statistiques annuelles
Statistiques de l'énergie électrique, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

## Introduction

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of generating equipment installed as of December 31, 1993. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtained from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled "Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment" were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

## Introduction

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. Son objectif est de fournir une liste détaillée des générateurs électriques installés au 31 décembre 1993. La couverture de l'enquête se limite aux services publics et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière détaillée le matériel des services publics et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre "Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment" des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, 1994

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
Utilities and industries							
Hydro	62 085 180	6 650 861	-	390 360	903 030	29 418 459	7 218 048
Steam	30 250 536	495 000	69 000	1 903 070	2 285 777	627 650	13 410 553
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	597 655	76 665	11 136	1 500	16 338	128 420	16 613
Combustion turbine	3 490 415	198 240	40 450	180 175	525 000	807 080	916 950
Total thermal	50 731 606	769 905	120 586	2 084 745	3 507 115	2 248 150	29 372 116
TOTAL INSTALLED CAPACITY	112 816 786	7 420 766	120 586	2 475 105	4 410 145	31 666 609	36 590 164
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.58	0.11	2.19	3.91	28.07	32.43
Public utilities							
Hydro	55 595 131	6 353 320	-	385 360	849 850	26 262 468	6 574 643
Steam	23 001 625	495 000	-	1 856 760	2 153 365	600 000	12 850 000
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	480 364	59 436	11 136	-	15 338	121 020	4 148
Combustion turbine	2 578 575	150 000	-	180 175	525 000	791 080	505 600
Total thermal	42 453 564	704 436	11 136	2 036 935	3 373 703	2 197 100	28 387 748
TOTAL INSTALLED CAPACITY	98 048 695	7 057 756	11 136	2 422 295	4 223 553	28 459 568	34 962 391
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.20	0.01	2.47	4.31	29.03	35.66
Private utilities							
Hydro	2 036 926	218 691	-	-	35 740	376 220	379 550
Steam	5 596 600	-	69 000	-	-	-	138 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	74 647	14 229	-	-	1 000	-	7 000
Combustion turbine	460 290	48 240	40 450	-	-	-	199 100
Total thermal	6 131 537	62 469	109 450	-	1 000	-	344 800
TOTAL INSTALLED CAPACITY	8 168 463	281 160	109 450	-	36 740	376 220	724 350
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	3.44	1.34	0.00	0.45	4.61	8.87
Industries							
Hydro	4 453 123	78 850	-	5 000	17 440	2 779 771	263 855
Steam	1 652 311	-	-	46 310	132 412	27 650	421 853
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	42 644	3 000	-	1 500	-	7 400	5 465
Combustion turbine	451 550	-	-	-	-	16 000	212 250
Total thermal	2 146 505	3 000	-	47 810	132 412	51 050	639 568
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 599 628	81 850	-	52 810	149 852	2 830 821	903 423
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.24	0.00	0.80	2.27	42.89	13.69



TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
						Services d'électricité et industries
4 497 630	835 860	822 750	11 222 472	76 750	48 960	Hydro-électrique
395 800	2 087 562	7 419 860	1 556 264	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
18 575	675	40 508	88 029	57 435	141 761	Combustion interne
-	154 920	499 800	145 700	-	22 100	Turbine à combustion
414 375	2 243 157	7 960 168	1 789 993	57 435	163 861	Total thermique
4 912 005	3 079 017	8 782 918	13 012 465	134 185	212 821	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.35	2.73	7.79	11.53	0.12	0.19	% DU TOTAL CANADIEN
						Services publics
4 497 630	835 860	-	9 715 300	75 100	45 600	Hydro-électrique
369 000	2 007 000	1 758 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
18 575	175	5 500	70 554	44 600	129 882	Combustion interne
-	154 920	123 500	145 700	-	2 600	Turbine à combustion
387 575	2 162 095	1 887 000	1 128 754	44 600	132 482	Total thermique
4 885 205	2 997 955	1 887 000	10 844 054	119 700	178 082	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.98	3.06	1.92	11.06	0.12	0.18	% DU TOTAL CANADIEN
						Services privés
-	-	822 750	202 325	1 650	-	Hydro-électrique
-	-	5 388 900	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	30 319	-	12 835	9 264	Combustion interne
-	-	172 500	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	5 591 719	-	12 835	9 264	Total thermique
-	-	6 414 469	202 325	14 485	9 264	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	78.53	2.48	0.18	0.11	% DU TOTAL CANADIEN
						Industries
-	-	-	1 304 847	-	3 360	Hydro-électrique
26 800	80 562	272 960	643 764	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	500	4 689	17 475	-	2 615	Combustion interne
-	-	203 800	-	-	19 500	Turbine à combustion
26 800	81 062	481 449	661 239	-	22 115	Total thermique
26 800	81 062	481 449	1 966 086	-	25 475	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.41	1.23	7.30	29.79	0.00	0.39	% DU TOTAL CANADIEN

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1994

	Steam - Vapeur					Internal Combustion - Combustion Interne		
	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Total
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
Newfoundland								
Utilities	-	490 000	-	5 000	495 000	73 665	-	73 665
Industries	-	-	-	-	-	3 000	-	3 000
Total	-	490 000	-	5 000	495 000	76 665	-	76 665
Prince Edward Island								
Utilities	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Nova Scotia								
Utilities	1 501 760	355 000	-	-	1 856 760	-	-	-
Industries	-	27 560	-	18 750	46 310	1 500	-	1 500
Total	1 501 760	382 560	-	18 750	1 903 070	1 500	-	1 500
New Brunswick								
Utilities	840 000	1 313 365	-	-	2 153 365	16 338	-	16 338
Industries	-	28 500	-	103 912	132 412	-	-	-
Total	840 000	1 341 865	-	103 912	2 285 777	16 338	-	16 338
Quebec								
Utilities	-	600 000	-	-	600 000	121 020	-	121 020
Industries	-	14 750	7 500	5 400	27 650	7 400	-	7 400
Total	-	614 750	7 500	5 400	627 650	128 420	-	128 420
Ontario								
Utilities	10 650 000	2 200 000	123 700	15 000	12 988 700	3 746	7 402	11 148
Industries	-	-	305 281	116 572	421 853	-	5 465	5 465
Total	10 650 000	2 200 000	428 981	131 572	13 410 553	3 746	12 867	16 613
Manitoba								
Utilities	369 000	-	-	-	369 000	18 575	-	18 575
Industries	-	-	4 000	22 800	26 800	-	-	-
Total	369 000	-	4 000	22 800	395 800	18 575	-	18 575

**TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1994**

Combustion Turbine Turbine à Combustion			Total					
Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Total	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
								<b>Terre-Neuve</b>
198 240	-	198 240	-	761 905	-	5 000	766 905	Services
-	-	-	-	3 000	-	-	3 000	Industries
198 240	-	198 240	-	764 905	-	5 000	769 905	Total
								<b>île-du-Prince-Édouard</b>
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Services
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Total
								<b>Nouvelle-Écosse</b>
180 175	-	180 175	1 501 760	535 175	-	-	2 036 935	Services
-	-	-	-	29 060	-	18 750	47 810	Industries
180 175	-	180 175	1 501 760	564 235	-	18 750	2 084 745	Total
								<b>Nouveau-Brunswick</b>
525 000	-	525 000	840 000	1 854 703	-	-	2 694 703	Services
-	-	-	-	28 500	-	103 912	132 412	Industries
525 000	-	525 000	840 000	1 883 203	-	103 912	2 827 115	Total
								<b>Québec</b>
791 080	-	791 080	-	1 512 100	-	-	1 512 100	Services
-	16 000	16 000	-	22 150	23 500	5 400	51 050	Industries
791 080	16 000	807 080	-	1 534 250	23 500	5 400	1 563 150	Total
								<b>Ontario</b>
505 600	199 100	704 700	10 650 000	2 709 346	330 202	15 000	13 704 548	Services
-	212 250	212 250	-	-	522 996	116 572	639 568	Industries
505 600	411 350	916 950	10 650 000	2 709 346	853 198	131 572	14 344 116	Total
								<b>Manitoba</b>
-	-	-	369 000	18 575	-	-	387 575	Services
-	-	-	-	-	4 000	22 800	26 800	Industries
-	-	-	369 000	18 575	4 000	22 800	414 375	Total



TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Principal Fuel, 1994

	Steam Vapeur					Internal Combustion Combustion Interne		
	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
Saskatchewan								
Utilities	1 766 000	-	241 000	-	2 007 000	175	-	175
Industries	-	21 000	37 250	22 312	80 562	500	-	500
Total	1 766 000	21 000	278 250	22 312	2 087 562	675	-	675
Alberta								
Utilities	5 990 900	-	1 103 000	53 000	7 146 900	21 599	14 220	35 819
Industries	-	-	133 460	139 500	272 960	629	4 060	4 689
Total	5 990 900	-	1 236 460	192 500	7 419 860	22 228	18 280	40 508
British Columbia								
Utilities	-	-	912 500	-	912 500	49 454	21 100	70 554
Industries	-	63 000	48 000	532 764	643 764	14 475	3 000	17 475
Total	-	63 000	960 500	532 764	1 556 264	63 929	24 100	88 029
Yukon								
Utilities	-	-	-	-	-	57 435	-	57 435
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	57 435	-	57 435
Northwest Territories								
Utilities	-	-	-	-	-	139 146	-	139 146
Industries	-	-	-	-	-	2 615	-	2 615
Total	-	-	-	-	-	141 761	-	141 761
Canada								
Utilities	21 117 660	5 027 365	2 380 200	73 000	28 598 225	512 289	42 722	555 011
Industries	-	154 810	535 491	962 010	1 652 311	30 119	12 525	42 644
Total	21 117 660	5 182 175	2 915 691	1 035 010	30 250 536	542 408	55 247	597 655

**TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par combustible principal, 1994**

Combustion Turbine Turbine à Combustion			Total					
Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Total	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
								Saskatchewan
-	154 920	154 920	1 766 000	175	395 920	-	2 162 095	Services
-	-	-	-	21 500	37 250	22 312	81 062	Industries
-	154 920	154 920	1 766 000	21 675	433 170	22 312	2 243 157	Total
								Alberta
-	296 000	296 000	5 990 900	21 599	1 413 220	53 000	7 478 719	Services
-	203 800	203 800	-	629	341 320	139 500	481 449	Industries
-	499 800	499 800	5 990 900	22 228	1 754 540	192 500	7 960 168	Total
								Colombie-Britannique
99 700	46 000	145 700	-	149 154	979 600	-	1 128 754	Services
-	-	-	-	77 475	51 000	532 764	661 239	Industries
99 700	46 000	145 700	-	226 629	1 030 600	532 764	1 789 993	Total
								Yukon
-	-	-	-	57 435	-	-	57 435	Services
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries
-	-	-	-	57 435	-	-	57 435	Total
								Territoires-du-Nord-Ouest
2 600	-	2 600	-	141 746	-	-	141 746	Services
-	19 500	19 500	-	2 615	19 500	-	22 115	Industries
2 600	19 500	22 100	-	144 361	19 500	-	163 861	Total
								Canada
2 342 845	696 020	3 038 865	21 117 660	7 882 499	3 118 942	73 000	32 192 101	Services
-	451 550	451 550	-	184 929	999 566	962 010	2 146 505	Industries
2 342 845	1 147 570	3 490 415	21 117 660	8 067 428	4 118 508	1 035 010	34 338 606	Total

TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1994

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1994

Hydro			KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Abitibi-Price Inc.	Grand Falls	revision(s)	500
Mary's Harbour Hydro	Mary's Harbour	revision(s)	-40
Total Newfoundland - Terre-Neuve			460
<b>Québec</b>			
Hydro Québec	Beauharnois	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-32 620
	Chelsea	capacity change - changement de capacité	-1 660
	La Tuque	capacity change - changement de capacité	2 000
	Manic #5	capacity change - changement de capacité	59 000
	Rapide Blanc	capacity change - changement de capacité	3 000
Hydro-Sherbrooke	Abenaquis	capacity change - changement de capacité	400
Jonquière Ville de	Jonquière #1	closed (temporarily) - fermé (temporairement)	-4 092
SNC Shawinigan	Rawdon	station changed owners - changement de propriétaire	
Total Québec			26 028
<b>Ontario</b>			
E B Eddy Forest Products Ltd.	Espanola	change in unit(s) - changement d'unité(s)	8 100
Ontario Hydro	Big Chute	change in unit(s) - changement d'unité(s)	5 920
	Cameron	capacity change - changement de capacité	1 000
	Chenault	capacity change - changement de capacité	7 000
	Decew Falls #1	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-10 100
	Merrickville	capacity change - changement de capacité	800
	Ontario Power	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-25 040
	Robert H Saunders	capacity change - changement de capacité	24 000
	Sidney	capacity change - changement de capacité	400
Total Ontario			12 080
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
Nelson City of	City Of Nelson	revision(s)	- 300
Total British Columbia - Colombie-Britannique			- 300
Total Hydro			38 268
<b>Steam - Vapeur</b>			
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.	St John's	station closed - centrale fermée	-30 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve			-30 000
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>			
Nova Scotia Power Corp.	Point Aconi	new station - nouvelle centrale	184 450
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse			184 450
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>			
New Brunswick Power	Belladune	revision(s)	32 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick			32 000



TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1994

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1994

Steam - Vapeur			KW
<b>Ontario</b>			
Northland Power Corp.	Kirkland Lake	revision(s)	-10 000
Ontario Hydro	Atikokan	revision(s)	-3 000
St Marys Paper Inc	Sault Ste Marie	revision(s)	-9 500
Trans Canada Pipelines	Nipigon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	16 000
TransAlta Energy Corporation	Ottawa	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-3 000
Total Ontario			-9 500
<b>Alberta</b>			
Alberta Hospital	Fort Saskatchewan	revision(s)	-3 000
Edmonton Power	Genesee	change in unit(s) - changement d'unité(s)	410 000
Lethbridge Regional Hospital	Lethbridge	capacity change - changement de capacité	-1 540
Shell Canada Ltd.	Waterton	revision(s)	-23 700
University Of Alberta	Edmonton	new station - nouvelle centrale	13 300
Total Alberta			395 060
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
Cariboo Pulp & Paper Co.	Quesnel	capacity change - changement de capacité	4 600
Total British Columbia - Colombie-Britannique			4 600
Total Steam - Vapeur			576 160
<b>Internal Combustion - Combustion interne</b>			
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Newfoundland & Labrador Hydro	L'Anse Au Loup	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 700
	La Poile	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 114
	Marys Harbour	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 600
	Petites	revision(s)	-20
	Pond Cove	station closed - centrale fermée	-1 840
	Port Hope Simpson	change in unit(s) - changement d'unité(s)	114
	Ramea	revision(s)	-42
	Roddickton	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 850
	South East Bight	revision(s)	-5
	St. Brendan's	change in unit(s) - changement d'unité(s)	50
	Westport	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-50
Total Newfoundland - Terre-Neuve			-4 057
<b>Québec</b>			
Hydro Québec	Ivujivik	change in unit(s) - changement d'unité(s)	75
	Kangisualujjuaq	change in unit(s) - changement d'unité(s)	550
Total Québec			625
<b>Manitoba</b>			
Manitoba Hydro	God's River	capacity change - changement de capacité	375
	Tadoule Lake	capacity change - changement de capacité	750
Total Manitoba			1 125

TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1994

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1994

Internal Combustion - Combustion interne			KW
<b>Alberta</b>			
Alberta Power Ltd.	Chipewyan Lake	revision(s)	25
	Colin Kidney	new station - nouvelle centrale	2 000
	Fort Chipewyan	revision(s)	250
	Fox Lake	revision(s)	- 200
	Garden Creek	revision(s)	75
	Hunt Creek	revision(s)	- 200
	Marten Hills	new station - nouvelle centrale	550
	Panny River	change in unit(s) - changement d' unité(s)	- 675
	Seal Lake	revision(s)	20
	Simonette Microwave	revision(s)	30
	Skunk Lake	change in unit(s) - changement d' unité(s)	670
	Stowe Creek	new station - nouvelle centrale	900
	Trout Lake	revision(s)	200
	Lethbridge Regional Hospital	new station - nouvelle centrale	2 560
University Of Lethbridge	Lethbridge	capacity change - changement de capacité	800
Total Alberta			7 005
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>			
B.C. Hydro	Ah-Sin-heek	change in unit(s) - changement d' unité(s)	280
	Bella Bella	change in unit(s) - changement d' unité(s)	- 600
	Masset	change in unit(s) - changement d' unité(s)	- 280
	Telegraph Creek	change in unit(s) - changement d' unité(s)	100
Total British Columbia - Colombie-Britannique			- 500
<b>Yukon</b>			
Yukon Electrical Co. Ltd.	Beaver Creek	capacity change - changement de capacité	- 200
	Old Crow	capacity change - changement de capacité	20
	Stewart Crossing	capacity change - changement de capacité	50
Total Yukon			- 130
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>			
Northland Utilities (N.W.T.) Ltd.	Dory Point	change in unit(s) - changement d' unité(s)	- 100
	Snare Lake	capacity change - changement de capacité	133
	Trout Lake	change in unit(s) - changement d' unité(s)	-14
Northwest Territories Power Corp.	Arviat	change in unit(s) - changement d' unité(s)	360
	Baker Lake	change in unit(s) - changement d' unité(s)	185
	Clyde River	change in unit(s) - changement d' unité(s)	- 190
	Colville	revision(s)	2
	Paulatuk	change in unit(s) - changement d' unité(s)	30
	Sachs Harbour	change in unit(s) - changement d' unité(s)	30
	Taloyoak	change in unit(s) - changement d' unité(s)	30
	Yellowknife	change in unit(s) - changement d' unité(s)	3 300
	Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest		3 766
Total Internal Combustion - Combustion interne			7 834
<b>Combustion Turbine - Turbine à combustion</b>			
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>			
Newfoundland & Labrador Hydro	Holyrood	revision(s)	850
Total Newfoundland - Terre-Neuve			850

TABLE 3. Generating Capacity Changes, 1994

TABLEAU 3. Changements de capacité génératrice, 1994

Combustion Turbine - Turbine à combustion			KW
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>			
Nova Scotia Power Corp.	Burnside	revision(s)	-23 200
	Tusket	revision(s)	-1 625
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse			-24 825
<b>Ontario</b>			
Northland Power Corp.	Kirkland Lake	revision(s)	15 870
Total Ontario			15 870
<b>Alberta</b>			
University Of Alberta	Edmonton	revision(s)	- 500
Total Alberta			- 500
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>			
Northwest Territories Power Corp.	Yellowknife	change in unit(s) - changement d' unité(s)	-2 500
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest			-2 500
Total Combustion Turbine - Turbine à combustion			-11 105



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				KW
Abitibi-Price Inc.				
Bishops Falls				
Exploits River	49 01' 55 30'	9	1916 - 1953	13 100
Buchans				
Buchans Lake	48 49' 56 52'	1	1988	1 850
Grand Falls				
Exploits River	49 01' 55 40'	7	1909 - 1950	45 200
<b>Total</b>				<b>60 150</b>
Churchill Falls Labrador Corp. Ltd.				
Churchill Falls				
Churchill River	53 40' 63 80'	11	1971 - 1974	5 428 500
Deer Lake Power Co. Ltd.				
Deer Lake				
Grand Lakes	49 10' 57 25'	9	1925 - 1929	124 651
Watsons Brook				
Corner Brook	48 57' 57 57'	2	1958	9 200
<b>Total</b>				<b>133 851</b>
Iron Ore Co. of Canada Ltd.				
Menihok				
Menihok Lake	54 28' 66 36'	3	1954 - 1960	18 700
Mary's Harbour Hydro				
Mary's Harbour				
St. Mary	52 19' 55 50'	1	1987	135
Newfoundland & Labrador Hydro				
Bay D'Espoir				
Victoria R & White Bear R	47 56' 55 46'	7	1967 - 1977	613 000
Cat Arm				
Cat Arm River	50 10' 56 45'	2	1985	143 450
Hinds Lake				
Hinds Lake	49 05' 57 12'	1	1980	75 000
Paradise River				
Burnt Ile System	47 38' 54 28'	1	1989	8 010
Roddickton				
Marble Brook	50 52' 56 08'	1	1980	440
Snooks Arm				
Sisters System	49 51' 55 33'	1	1957	560
Upper Salmon				
Victoria R & White Bear R	48 10' 56 12'	1	1983	84 000
Venams Bight				
Burnt Ile System	49 52' 55 40'	1	1957	360
<b>Total</b>				<b>924 820</b>
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.				
Cape Broyle				
Horse Chops River	47 05' 52 57'	1	1952	6 000
Fall Pond				
Overfall Brook	46 56' 55 22'	1	1939	400
Hearts Content				
Southern Cove Brook	47 52' 53 22'	1	1960	2 400
Horse Chops				
Horse Chops River	47 08' 52 57'	1	1953	7 650
Lawn				
Lawn River	46 56' 55 33'	1	1983	708

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.				
Lockston				
Lockston River	48 23' 53 21'	2	1955 - 1961	3 000
Lookout Brook				
Lookout Brook	48 23' 58 12'	2	1958 - 1983	5 070
Mobile				
Mobile River	47 13' 52 50'	1	1951	9 350
Morris				
Mobile River	47 15' 52 56'	1	1983	1 091
New Chelsea				
New Chelsea Brook	48 02' 53 13'	1	1957	4 000
Petty Harbour				
Second Pond	47 28' 52 43'	3	1908 - 1986	4 906
Pierres Brook				
Pierres Brook	47 17' 52 50'	1	1931	3 200
Pitmans Pond				
New Chelsea Brook	48 04' 53 12'	1	1959	800
Port Union				
Port Union River	48 30' 53 05'	2	1918	560
Rattling Brook				
Rattling Brook	49 05' 55 16'	2	1958	12 750
Rocky Pond				
Lamanché Canal	47 11' 52 53'	1	1943	3 200
Sandy Brook				
Sandy Brook	48 56' 55 48'	1	1963	5 950
Seal Cove				
Seal Cove Brook	47 26' 53 06'	2	1922 - 1927	3 740
Topsail				
Topsail Brook	47 32' 52 56'	1	1983	2 280
Tors Cove				
Tors Cove Pond	47 13' 52 51'	3	1942 - 1951	6 500
Victoria				
Victoria Brook	47 46' 53 14'	1	1914	450
West Brook				
West Brook	46 55' 55 23'	1	1942	700
<b>Total</b>				<b>84 705</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>6 650 861</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.				
Salmon Hole				
Panuke Lake	44 56' 64 03'	1	1938	2 000
St Croix				
St Croix River	44 56' 64 03'	1	1934	3 000
<b>Total</b>				<b>5 000</b>
Nova Scotia Power Corp.				
Avon #1				
Avon River	44 52' 64 13'	2	1958 - 1991	7 750
Avon #2				
Avon River	44 52' 64 13'	1	1929	3 000
Big Falls				
Mersey River	44 06' 64 55'	2	1929	9 000
Cowie Falls				
Mersey River	44 04' 64 46'	2	1938	7 200
Deep Brook				
Mersey River	44 03' 64 47'	2	1950	9 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				KW
Nova Scotia Power Corp.				
Dickie Brook				
Dickie Brook	45 25' 61 30'	2	1948	3 800
Fall River				
McLeod's Brook	44 49' 63 37'	1	1985	500
Fourth Lake				
Sissiboo River	44 31' 63 43'	1	1983	3 000
Gisborne				
McLeod's Brook	45 07' 62 21'	1	1982	3 500
Gulch				
Bear River	44 34' 65 38'	1	1952	6 000
Harmony				
Medway River	44 25' 65 02'	1	1943	600
Hells Gate				
Black River	45 03' 64 25'	2	1930 - 1949	6 930
Hollow Bridge				
Black River	45 01' 64 22'	1	1942	5 312
Lequille				
Allain River	44 43' 65 29'	1	1968	11 180
Lower Great Brook				
Mersey River	44 05' 64 39'	2	1955	4 500
Lower Lake Falls				
Mersey River	44 08' 64 55'	2	1929	7 380
Lumsden				
Black River	45 01' 64 25'	1	1949	2 800
Malay Falls				
East River	44 59' 62 29'	3	1924	3 600
Methals				
Gaspereaux Lake	44 57' 64 26'	1	1949	3 400
Mill Lake				
North East River	44 43' 63 54'	2	1922	2 560
Nictaux				
Nictaux River	44 55' 65 01'	1	1954	6 800
Paradise				
Paradise Brook	44 50' 65 15'	1	1950	3 600
Ridge				
Bear River	44 33' 65 36'	1	1957	4 000
Roseway				
Roseway River	43 46' 65 20'	2	1921 - 1937	920
Ruth Falls				
East River	44 58' 62 30'	3	1925 - 1936	6 970
Sandy Lake				
Indian River	44 43' 63 55'	2	1928	3 200
Sissiboo Falls				
Sissiboo River	44 24' 65 54'	1	1961	6 000
Tidal Unit				
McLeod's Brook	44 45' 65 30'	1	1982	19 458
Tide Water				
North East River	44 42' 63 53'	2	1922	4 640
Tusket				
Tusket River	43 53' 65 58'	3	1929	2 160
Upper Lake Falls				
Rossignol Lake	44 09' 64 58'	2	1929	5 400
Weymouth Falls				
Sissiboo River	44 24' 65 56'	2	1961 - 1967	18 000
White Rock				
Gaspereaux River	45 04' 64 22'	1	1952	3 200
Wreck Cove				
Cheticamp River	46 32' 60 26'	2	1978	200 000
<b>Total</b>				<b>385 360</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>390 360</b>



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
B.J. Hargrove Ltd. Hargrove Monquart River	46 31' 67 36'	2	1970 - 1978	500
Department of Forests, Mines and Energy Musquash Musquash River	45 12' 66 21'	2	1920	4 640
Edmundston, City of Green River Green River	47 27' 68 19'	3	1930 - 1984	2 900
Fraser Inc. Edmundston Madawaska River	47 22' 68 20'	2	1918	2 000
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd Tinker Aroostook River	46 49' 67 46'	5	1922 - 1965	30 840
New Brunswick Power Beechwood Saint John River	46 33' 67 41'	3	1957 - 1962	112 500
Grand Falls Saint John River	47 03' 67 44'	4	1928 - 1931	63 000
Mactaquac Saint John River	45 57' 66 52'	6	1968 - 1980	637 800
Milltown St Croix River	45 10' 67 18'	7	1920 - 1969	3 650
Sisson Sisson Lake	47 16' 67 15'	1	1965	10 000
Tobique Tobique River	46 46' 67 37'	2	1953	20 000
<b>Total</b>				<b>846 950</b>
St. George Pulp & Paper Co. Ltd. St George Magaguadavic River	45 07' 66 50'	4	1950 - 1978	4 400
Stone-Consolidated Inc. Great Falls Nepisequit River	47 22' 65 54'	3	1921 - 1930	10 800
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>903 030</b>
<b>Québec</b>				
Abitibi-Price Inc. Adam Cunningham Lac Brochet	48 40' 71 10'	1	1953	6 375
Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25' 71 03'	1	1923	9 900
Chute aux Galets Rivière Shipshaw	48 40' 71 11'	2	1921	13 600
Jim Gray Lac Lamothe	48 42' 71 10'	2	1953	51 000
Jonquière Mill Rivière aux Sables	48 25' 71 15'	2	1926 - 1942	2 400

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Québec</b>				KW
Abitibi-Price Inc. Kenogami Rivière aux Sables	48 25' 71 15'	2	1912	4 690
Murdock Willson Rivière Shipshaw	48 27' 70 14'	1	1957	51 000
<b>Total</b>				<b>138 965</b>
Albright & Wilson Amérique Buckingham Rivière du Lièvre	45 35' 75 25'	5	1915 - 1986	8 136
Belleterre-Commission Hydro Electric Winneway Rivière Winneway	47 35' 78 33'	2	1938 - 1942	2 338
Cascade Energie Inc. Birds Rivière Jacques Cartier	46 44' 71 42'	1	1937	1 920
Forestville Rivière Sault Au Cochon	48 44' 69 04'	1	1954	1 000
McDougall Rivière Jacques Cartier	46 45' 71 42'	2	1925 - 1927	3 000
<b>Total</b>				<b>5 920</b>
Centrale S P C Inc Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25' 71 04'	1	1956	32 000
Coaticook La Ville de Balding Rivière Coaticook	45 08' 71 40'	2	1927	1 440
Penman Rivière Coaticook	45 08' 71 40'	2	1985	600
Saint Paul Rivière Coaticook	45 08' 71 40'	2	1985	550
<b>Total</b>				<b>2 590</b>
E B Eddy Forest Products Ltd. Chaudière Falls Ottawa River	45 25' 75 43'	3	1913	12 000
Hydro Magog Magog Lac Memphremagog	45 16' 72 07'	2	1911	2 000
Hydro Québec Anse St Jean Rivière St-Jean	48 12' 70 17'	1	1957	400
Beauharnois Fleuve St-Laurent	45 19' 73 55'	37	1932 - 1994	1 615 440
Beaumont Rivière St-Maurice	45 32' 72 49'	6	1958 - 1959	243 000
Bersimis #1 Rivière Bersimis	47 18' 69 33'	8	1956 - 1991	936 000
Bersimis #2 Rivière Bersimis	49 11' 69 13'	5	1987 - 1991	798 000
Bryson Rivière Outaouais	45 40' 76 38'	3	1925 - 1981	61 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Hydro Québec				
Carillon				
Rivière Outaouais	45 34' 74 23'	14	1962 - 1964	654 500
Chelsea				
Rivière Gatineau	45 31' 75 47'	5	1927 - 1994	148 020
Chute Bell				
Rivière Rouge	45 46' 74 41'	3	1915 - 1920	4 800
Chute Burroughs				
Rivière Niggar	45 09' 72 01'	1	1929	1 600
Chute Des Chats				
Rivière Outaouais	45 29' 76 14'	4	1931	89 300
Chute Garneau				
Rivière Chicoutimi	48 23' 71 02'	1	1925	2 240
Chute Hemmings				
Rivière St-François	45 52' 72 27'	6	1925	28 800
Drummondville				
Rivière St-François	45 53' 72 29'	4	1910 - 1925	14 600
Grand-Mère				
Rivière St-Maurice	45 37' 72 41'	9	1915 - 1984	149 575
Hart Jaune				
Rivière Hart Jaune	51 49' 67 48'	3	1960	48 450
Hull #2				
Rivière Outaouais	45 43' 75 21'	4	1920 - 1969	27 280
L G 2				
Rivière La Grande	53 47' 77 28'	16	1979 - 1981	5 328 000
L G 2A				
Rivière La Grande	53 47' 77 28'	6	1991 - 1992	1 998 000
L G 3				
Rivière La Grande	53 44' 75 59'	12	1982 - 1984	2 304 000
L G 4				
Rivière La Grande	53 52' 73 28'	9	1984 - 1986	2 650 500
La Gabelle				
Rivière St-Maurice	46 27' 72 44'	5	1970 - 1975	136 580
La Tuque				
Rivière St-Maurice	47 27' 72 48'	6	1940 - 1993	224 000
Les Cèdres				
Flauve St-Laurent	45 18' 74 02'	18	1914 - 1924	162 000
Magpie				
Rivière Magpie	50 19' 64 27'	2	1961	1 800
Manic #1				
Rivière Manicouagan	49 11' 68 20'	3	1966 - 1967	184 410
Manic #2				
Rivière Manicouagan	49 20' 68 26'	8	1965 - 1967	1 015 200
Manic #3				
Rivière Manicouagan	49 44' 68 36'	6	1975 - 1976	1 183 200
Manic #5				
Rivière Manicouagan	50 39' 68 44'	8	1991 - 1994	1 528 000
Manic #5 PA				
Rivière Manicouagan	50 39' 68 44'	4	1989 - 1990	1 064 000
Mitis #1				
Rivière Mitis	48 36' 68 08'	2	1922 - 1929	6 400
Mitis #2				
Rivière Mitis	48 37' 68 09'	1	1947	4 250
Outardes #2				
Rivière aux Outardes	49 08' 68 23'	3	1978	453 900
Outardes #3				
Rivière aux Outardes	49 33' 68 44'	4	1969	756 200
Outardes #4				
Rivière aux Outardes	49 42' 68 56'	4	1969	632 000



TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Hydro Québec				
Paugan				
Rivière Gatineau	45 49' 75 56'	8	1956 - 1990	250 100
Pont Arnaud				
Rivière Chicoutimi	71 08' 48 25'	3	1912 - 1917	5 450
Première Chute				
Rivière Outaouais	47 36' 79 27'	4	1968 - 1975	124 200
Rapide #2				
Rivière Outaouais	48 56' 78 35'	4	1954 - 1964	48 000
Rapide #7				
Rivière Outaouais	47 46' 78 19'	4	1941 - 1949	57 000
Rapide Blanc				
Rivière St-Maurice	47 48' 72 59'	6	1985 - 1994	201 600
Rapide Des Îles				
Rivière Outaouais	47 35' 78 21'	4	1966 - 1973	146 520
Rapide Farmers				
Rivière Gatineau	45 30' 75 47'	5	1927 - 1947	98 250
Rapide des Quinze				
Rivière Outaouais	47 35' 79 18'	6	1951 - 1990	94 560
Rivière des Prairies				
Rivière des Prairies	45 35' 73 39'	6	1929 - 1987	48 300
Sept Chutes				
Rivière Ste Anne Du Nord	47 07' 70 50'	4	1916	18 720
Shawinigan #2				
Rivière St-Maurice	46 32' 72 46'	8	1911 - 1990	191 500
Shawinigan #3				
Rivière St-Maurice	46 32' 72 46'	3	1983 - 1984	171 900
St Alban				
Rivière Ste-Anne	46 42' 72 05'	1	1927	3 000
St Narcisse				
Rivière Batiscan	46 33' 72 25'	2	1926	15 000
Trenche				
Rivière St-Maurice	45 45' 72 52'	6	1982 - 1992	302 400
<b>Total</b>				<b>26 231 945</b>
Hydro-Sherbrooke				
Abenakis				
Rivière Magog	45 24' 71 53'	3	1910	2 800
Drummond				
Rivière Magog	45 23' 71 57'	2	1928 - 1965	900
Eustis				
Rivière Coaticook	45 18' 71 52'	1	1986	700
Frontenac				
Rivière Magog	45 24' 71 54'	2	1917	2 200
Hamphreemagog				
Rivière Magog	45 15' 72 09'	2	1920	2 000
Paton				
Rivière Magog	45 24' 71 54'	2	1926	1 700
Rock Forest				
Rivière Magog	45 20' 72 00'	2	1911	2 200
Weedon				
Rivière St-François	45 39' 71 27'	4	1920 - 1993	3 745
Westbury				
Rivière St-François	45 30' 71 37'	2	1929	4 800
<b>Total</b>				<b>21 045</b>
Hydromega G.P.Inc.				
Mont Laurier				
Rivière du Lièvre	46 34' 75 30'	3	1937 - 1951	2 360

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994  
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Industries James MacLaren Inc Dufferin Falls Rivière du Lièvre	45 36' 75 25'	2	1958 - 1959	38 250
High Falls Rivière du Lièvre	45 47' 75 38'	4	1929 - 1933	100 000
Masson Rivière du Lièvre	45 34' 75 20'	4	1933	112 000
<b>Total</b>				<b>250 250</b>
Iron Ore Co. of Canada Ltd. Ste-Marguerite Rivière Ste-Marguerite	50 13' 66 40'	2	1954	17 600
La Cie. Hydro Électrique Manicouagan McCormick Dam Rivière Manicouagan	49 12' 68 20'	7	1957 - 1992	327 500
Pembroke Electric Light Co. Ltd. Waltham Rivière Noire	45 55' 76 55'	5	1917 - 1951	9 080
SNC Shawinigan Rawdon Rivière Ouareau	46 03' 73 44'	1	1928	1 720
Soc D'Élect et de Chimie Alcan Ltée Chute des Passes Rivière Péribonka	49 54' 71 15'	5	1959 - 1960	742 500
Chute du Diable Rivière Péribonka	48 47' 71 42'	5	1952	187 250
Chute à Caron Rivière Saguenay	48 25' 71 15'	4	1931 - 1934	180 000
Chute à la Savane Rivière Péribonka	48 49' 71 47'	5	1953	187 250
Isle Maligne Lac St-Jean	48 35' 71 38'	12	1925 - 1937	336 000
Shipshaw Rivière Saguenay	48 26' 71 12'	12	1942 - 1943	717 000
<b>Total</b>				<b>2 350 000</b>
Société d'Électricité St. Raphaël St Raphaël Rivière Du Sud	46 48' 70 45'	3	1921	2 550
Stone-Consolidated Inc. Grand Baie #2 Rivière Ha Ha	48 16' 70 52'	1	1918	460
<b>Total Québec</b>				<b>29 418 459</b>
<b>Ontario</b>				
Abitibi-Price Inc. Iroquois Falls Abitibi River	48 46' 80 40'	14	1949	21 485
Island Falls Abitibi River	49 35' 81 23'	4	1979 - 1986	38 400
Twin Falls Abitibi Lake	48 45' 80 35'	5	1921 - 1927	20 250
<b>Total</b>				<b>80 135</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Almonte Public Utilities Comm. Almonte Mississippi River	45 14' 76 12'	2	1991 - 1992	2 400
Bracebridge Hydro Bracebridge Falls Muskoka River	45 03' 79 19'	2	1902 - 1905	600
High Falls Muskoka River	45 00' 79 15'	1	1948	800
Wilsons Falls Muskoka River	45 02' 79 19'	1	1909	600
<b>Total</b>				<b>2 000</b>
Campbellford, Town Of Crow Bay Trout Canal	44 20' 77 46'	2	1908 - 1912	2 000
Canadian Niagara Power Co. Ltd. Rankine Niagara River	43 04' 79 04'	11	1904 - 1924	94 675
Conwest Exploration Co. Ltd. Eagle River Eagle River	49 48' 93 13'	1	1928	1 760
McKenzie Falls Eagle River	49 49' 93 13'	1	1938	1 120
Wainwright Falls Wabigoon River	49 50' 92 53'	1	1928	1 100
Wawatay Black River	48 40' 89 14'	3	1992	13 500
<b>Total</b>				<b>17 480</b>
E B Eddy Forest Products Ltd. Eddy Ottawa River	45 25' 75 43'	3	1909 - 1912	9 300
Espanola Spanish River	46 16' 81 46'	2	1945 - 1994	16 300
<b>Total</b>				<b>25 600</b>
Gananoque Light & Power Ltd. Brewers Mills Cataragui River	44 24' 76 19'	3	1940	900
Gananoque Gananoque River	44 20' 76 10'	1	1939	600
Jones Falls Cataragui River	44 33' 76 14'	3	1949 - 1954	2 250
Kingston Mills Cataragui River	44 18' 76 27'	3	1914 - 1977	1 900
Washburn Cataragui River	44 23' 76 20'	1	1985	150
<b>Total</b>				<b>5 800</b>
Great Lakes Power Co. Ltd. Andrews Falls Montreal River	47 14' 84 39'	3	1938 - 1975	38 700
Clergue Lake Superior	46 31' 84 21'	3	1982	54 600
Gartshore Falls Montreal River	47 15' 84 35'	1	1958	20 000



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Great Lakes Power Co. Ltd.				
Harris				
Magpie River	47 57' 84 50'	1	1990	12 500
High Falls				
Michipicoten River	47 56' 84 43'	3	1929 - 1950	23 175
Hogg				
Montreal River	47 12' 84 36'	1	1964	15 000
Hollingsworth Falls				
Michipicoten River	47 26' 84 31'	1	1959	20 000
Mackay				
Montreal River	47 17' 84 27'	3	1937 - 1957	40 500
Mc Phail Falls				
Michipicoten River	47 56' 84 40'	2	1954	10 000
Mission Falls				
Magpie River	47 56' 84 50'	1	1990	15 500
Scott Falls				
Michipicoten River	47 56' 84 45'	2	1952	13 600
Steephill Falls				
Magpie River	48 50' 84 44'	1	1990	15 500
<b>Total</b>				<b>279 075</b>
Inco Ltd.				
Big Eddy				
Spanish River	46 23' 81 35'	3	1929 - 1985	21 100
High Falls				
Spanish River	46 23' 81 34'	5	1966 - 1993	19 300
Nairn				
Spanish River	46 21' 81 35'	3	1917 - 1919	4 500
Wabageshik				
Vermilion River	46 19' 81 31'	2	1912 - 1935	3 740
<b>Total</b>				<b>48 640</b>
MacMillan Bloedel Ltd.				
Sturgeon Falls				
Sturgeon River	46 22' 79 55'	6	1912 - 1964	7 000
Maletta Kraft Pulp & Power Co. Ltd.				
Smooth Rock Falls				
Mattagami River	49 12' 81 38'	2	1917	8 000
Ontario Hydro				
Abitibi Canyon				
Abitibi River	49 53' 81 34'	5	1933 - 1979	233 825
Aguasabon				
Aguasabon River	48 47' 87 08'	2	1948	40 500
Alexander				
Nipigon River	49 08' 88 21'	5	1930 - 1958	65 250
Arnprior				
Madawaska River	45 26' 76 21'	2	1976	74 100
Aubrey Falls				
Mississagi River	46 58' 83 13'	2	1969	130 150
Auburn				
Otonabee River	44 19' 78 19'	3	1911 - 1987	1 875
Barrett Chute				
Madawaska River	45 15' 76 45'	4	1942 - 1968	152 400
Big Chute				
Savern River	44 53' 79 41'	1	1993	9 900
Big Eddy				
Muskoka River	45 01' 79 45'	2	1941	7 650

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro				
Bingham Chute				
South River	46 05' 79 24'	2	1923 - 1924	720
Calabogie				
Madawaska River	45 18' 76 42'	2	1917	4 000
Cameron				
Nipigon River	49 09' 88 20'	7	1925 - 1988	70 880
Caribou Falls				
English River	50 15' 94 58'	3	1958	76 950
Chats Falls				
Ottawa River	45 28' 76 14'	4	1958	79 900
Chenaux				
Ottawa River	45 35' 76 40'	8	1950 - 1994	129 400
Coniston				
Wanapitei River	46 28' 80 49'	3	1905 - 1915	4 550
Crystal Falls				
Sturgeon River	46 27' 79 52'	4	1921	8 080
Decew Falls #1				
Welland Canal	43 07' 79 16'	4	1904 - 1911	21 800
Decew Falls #2				
Welland Canal	43 07' 79 16'	2	1954 - 1955	115 200
Des Joachims				
Ottawa River	46 11' 77 42'	8	1950 - 1987	360 000
Ear Falls				
English River	50 38' 93 14'	4	1930 - 1948	18 625
Elliott Chute				
South River	46 04' 79 23'	1	1929	1 440
Eugenia				
Beaver River	44 20' 80 32'	3	1915 - 1987	4 800
Frankford				
Trent River	44 11' 77 36'	4	1913	2 600
George W. Rayner				
Mississagi River	46 26' 83 23'	2	1950	42 300
Haguas Reach				
Trent River	44 17' 77 48'	3	1925	3 360
Hanna Chute				
South Muskoka River	45 00' 79 18'	1	1926	1 120
Harmon				
Mattagami River	50 10' 82 10'	2	1965	129 200
Healey Falls				
Trent River	44 23' 77 46'	3	1913 - 1919	9 000
High Falls				
Mississippi River	44 57' 76 36'	3	1920	1 260
Hound Chute				
Montreal River	47 18' 79 42'	4	1910 - 1911	2 800
Indian Chute				
Montreal River	47 50' 80 27'	2	1923 - 1924	3 060
Kakabeka Falls				
Kaministiquia River	48 25' 89 38'	4	1906 - 1914	24 170
Kipling				
Mattagami River	50 15' 82 08'	2	1966 - 1987	125 400
Lakefield				
Otonabee River	44 25' 78 16'	1	1928	2 000
Little Long				
Mattagami River	50 00' 82 10'	2	1963	121 600
Lower Notch				
Montreal River	54 78' 79 27'	2	1971	228 000
Lower Sturgeon				
Mattagami River	48 49' 81 29'	2	1923	6 400

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro				
Manitou Falls				
English River	50 35' 93 27'	5	1956 - 1958	72 000
Matabitchuan				
Matabitchuan River	47 07' 79 30'	4	1910	6 760
Mc Vittie				
Wanapitai River	46 17' 80 51'	2	1912	2 250
Herrickville				
Rideau River	44 55' 75 50'	2	1994	1 640
Meyersburg				
Trent River	44 15' 77 48'	3	1924	4 800
Mountain Chute				
Madawaska River	45 11' 76 50'	2	1967	142 500
Nipissing				
South River	46 06' 79 29'	2	1909	2 100
Ontario Power				
Niagara River	43 05' 79 05'	9	1905 - 1913	76 420
Otter Rapids				
Abitibi River	50 11' 81 37'	4	1961 - 1963	174 800
Otto Holden				
Ottawa River	46 23' 78 43'	8	1952 - 1953	205 200
Pine Portage				
Nipigon River	49 18' 88 19'	4	1950 - 1954	128 700
Ragged Rapids				
Muskoka River	45 01' 79 41'	2	1938	7 650
Ranney Falls				
Trent River	44 18' 77 48'	3	1922 - 1926	7 920
Red Rock Falls				
Mississagi River	46 19' 83 17'	2	1960 - 1961	40 500
Robert H Saunders				
St Lawrence River	45 01' 74 47'	16	1958 - 1993	936 000
Sandy Falls				
Mattagami River	48 31' 81 27'	3	1911 - 1916	3 495
Seymour				
Trent River	44 19' 77 46'	5	1909 - 1911	3 150
Sidney				
Trent River	44 08' 77 36'	4	1994	3 600
Sills Island				
Trent River	44 12' 77 36'	2	1936 - 1942	1 920
Silver Falls				
Kaministiquia River	48 41' 89 37'	1	1959	45 000
Sir Adam Beck #1				
Niagara River	43 09' 79 03'	10	1922 - 1986	458 650
Sir Adam Beck #2				
Niagara River	43 09' 79 03'	16	1954 - 1958	1 223 600
Sir Adam Beck Pumping				
Niagara River	43 09' 79 04'	6	1957 - 1958	176 700
Smoky Falls				
Mattagami River	50 03' 82 08'	4	1928 - 1931	52 800
South Falls				
South Muskoka River	45 00' 79 18'	3	1916 - 1925	3 835
Stewartville				
Madawaska River	45 25' 76 30'	5	1948 - 1969	153 000
Stinson				
Wanapitai River	46 31' 80 43'	2	1925	4 000
Trathewey Falls				
South Muskoka River	44 59' 79 16'	1	1929	1 600
Hawaitin				
Mattagami River	48 21' 81 30'	4	1912 - 1918	11 000



TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro				
Wells				
Mississagi River	46 20' 83 35'	2	1970	203 300
Whitedog Falls				
Winnipeg River	50 07' 94 52'	3	1958	64 800
<b>Total</b>				<b>6 533 955</b>
Orillia Water Light & Power Comm.				
Matthias				
Muskoka River	45 00' 79 18'	1	1950	2 812
Minden				
Gull River	44 56' 78 43'	2	1935	3 600
Swift Rapids				
Severn River	44 51' 79 30'	3	1991 - 1993	8 150
<b>Total</b>				<b>14 562</b>
Ottawa Hydro				
Chaudiere #2				
Ottawa River	45 25' 75 43'	3	1909	4 386
Chaudiere #4				
Ottawa River	45 25' 75 43'	2	1900	7 920
<b>Total</b>				<b>12 306</b>
Parry Sound Public Utilities Comm.				
Parry Sound				
Seguin Basin	45 22' 80 01'	2	1919	1 340
Peterborough Utilities Commission				
Peterborough				
Otonabee River	44 18' 78 19'	3	1902 - 1920	4 100
Rainy River Forest Products Inc.				
Calm Lake				
Calm Lake	48 48' 92 10'	2	1928	9 350
Fort Frances				
Rainy River	48 38' 93 20'	8	1955	12 800
Kenora				
Lake Of The Woods	49 45' 94 33'	10	1923 - 1924	11 500
Norman				
Lake Of The Woods	49 45' 94 34'	5	1925	16 500
Sturgeon Falls				
Saine River	48 42' 92 15'	2	1927	7 650
<b>Total</b>				<b>57 800</b>
Renfrew Hydro Electric Commission				
Plant #1				
Bonnechere River	45 30' 76 43'	3	1912 - 1954	1 020
Plant #2				
Bonnechere River	45 30' 76 43'	2	1900	960
<b>Total</b>				<b>1 980</b>
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.				
Kapuskasing Hydro				
Kapuskasing River	49 30' 82 25'	1	1923	1 800
St. Lawrence Seaway Authority				
Welland				
Welland Canal	43 09' 79 11'	3	1932	15 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Trent University Nassau Otonabee River	44 21' 78 18'	3	1902 - 1926	2 400
<b>Total Ontario</b>				<b>7 218 048</b>
<b>Manitoba</b>				
Manitoba Hydro				
Grand Rapids Saskatchewan River	53 10' 99 16'	4	1965 - 1968	437 000
Great Falls Winnipeg River	50 27' 96 00'	6	1926 - 1988	124 100
Jenpeg Nelson River	54 32' 98 02'	6	1977 - 1979	168 000
Kelsey Nelson River	56 02' 96 32'	7	1960 - 1972	236 250
Kettle Rapids Nelson River	56 23' 94 38'	12	1970 - 1974	1 224 000
Laurie River No 1 Laurie River	56 14' 101 00'	2	1952	4 950
Laurie River No 2 Laurie River	56 15' 101 07'	1	1958	5 400
Limestone Nelson River	56 31' 94 07'	7	1990 - 1991	862 680
Long Spruce Nelson River	56 24' 94 22'	10	1977 - 1979	977 500
McArthur Winnipeg River	50 24' 96 00'	8	1954 - 1955	61 200
Pine Falls Winnipeg River	50 34' 96 11'	6	1951 - 1990	90 200
Seven Sisters Winnipeg River	50 07' 96 02'	6	1931 - 1952	165 750
<b>Total</b>				<b>4 357 030</b>
Winnipeg, City of Pointe Du Bois Winnipeg River	50 18' 95 33'	16	1911 - 1926	68 600
Slave Falls Winnipeg River	50 13' 95 35'	8	1931 - 1948	72 000
<b>Total</b>				<b>140 600</b>
<b>Total Manitoba</b>				<b>4 497 630</b>
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corporation				
Charlot River Charlot River	59 37' 109 08'	2	1978	10 260
Coteau Creek Saskatchewan River	51 17' 106 52'	3	1968	167 940
E B Campbell Saskatchewan River	53 42' 103 20'	8	1963 - 1967	279 900
Island Falls Churchill River	55 30' 102 23'	9	1928 - 1959	108 400
Nipawin Saskatchewan River	53 19' 104 03'	3	1985 - 1986	255 000
Waterloo Charlot River	59 38' 108 58'	1	1961	9 560

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corporation				
Wellington Lake				
Charlot River	59 38' 109 04'	2	1939 - 1959	4 800
<b>Total</b>				<b>835 860</b>
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>835 860</b>
<b>Alberta</b>				
Alberta Power Ltd.				
Jasper				
Astoria River	52 48' 118 03'	2	1949 - 1956	1 400
TransAlta Utilities Corp				
Barrier				
Kananaskis River	51 02' 115 02'	1	1947	9 560
Bearspaw				
Bow River	51 08' 114 18'	1	1954	15 300
Bighorn				
North Saskatchewan River	52 18' 116 19'	2	1972	130 000
Brazeau				
Brazeau River	52 54' 115 15'	2	1965 - 1967	353 000
Cascade				
Cascade Canal	51 13' 115 30'	2	1942 - 1957	34 000
Ghost				
Bow River	51 13' 114 42'	4	1929 - 1954	55 000
Horseshoe				
Bow River	51 07' 115 01'	4	1911	18 000
Interlakes				
Upper Kananaskis Lake	50 38' 115 08'	1	1955	5 040
Kananaskis				
Bow River	51 06' 115 04'	3	1913 - 1951	16 360
Outlet Works				
Brazeau River	52 58' 115 36'	2	1965 - 1967	19 440
Pocaterra				
Kananaskis River	50 45' 115 07'	1	1955	13 500
Rundle				
Spray River	51 05' 115 22'	2	1951 - 1960	46 750
Spray				
Spray River	51 04' 115 24'	2	1951 - 1960	102 000
Three Sisters				
Spray River	51 00' 115 23'	1	1951	3 400
<b>Total</b>				<b>821 350</b>
<b>Total Alberta</b>				<b>822 750</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
Alcan Smelters & Chemicals Ltd.				
Kemano				
Nechako Reservoir	53 34' 127 56'	8	1954 - 1967	812 800
B.C. Hydro				
Aberfeldie				
Bull River	49 38' 115 17'	2	1922	5 000
Alouette				
Alouette Lake	49 23' 122 18'	1	1928	8 000
Ash River				
Ash River	49 24' 125 05'	1	1959	27 000



**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				KW
B.C. Hydro				
Bridge River #1				
Bridge River	50 43' 122 14'	4	1948 - 1954	200 000
Bridge River #2				
Bridge River	50 43' 122 14'	4	1959 - 1960	280 000
Cheakamus				
Cheakamus River	49 55' 123 18'	2	1957	155 000
Clayton Falls				
Clayton Creek	52 22' 126 48'	2	1961 - 1992	2 000
Clowhom				
Clowhom River	49 43' 123 32'	1	1957	33 000
Elko Plant				
Elk River	49 18' 115 04'	2	1924	12 000
Falls River				
Falls River	54 00' 129 44'	2	1930 - 1960	7 000
Gordon M Shrum				
Peace River	55 58' 122 07'	10	1968 - 1980	2 730 000
John Hart				
Campbell River	50 03' 125 20'	6	1948 - 1953	126 000
Jordan River				
Jordan River	48 25' 124 03'	1	1971	170 000
Kootenay Canal				
Kootenay River	49 27' 117 30'	4	1975 - 1976	528 000
La Joie				
Downton Lake	50 48' 122 52'	1	1957	24 000
Ladore Falls				
Campbell River	50 02' 125 23'	2	1956 - 1957	47 000
Lake Buntzen #1				
Lake Buntzen	49 23' 122 52'	1	1951	55 000
Lake Buntzen #2				
Lake Buntzen	49 22' 122 53'	2	1914	17 800
Mica				
Columbia River	52 05' 118 34'	4	1976 - 1977	1 736 000
Peace Canyon				
Peace River	55 56' 122 00'	4	1980	700 000
Puntledge				
Puntledge River	49 41' 125 02'	1	1955	24 000
Revelstoke				
Columbia River	50 58' 118 12'	4	1984 - 1985	1 843 000
Ruskin				
Hayward Lake	49 12' 122 25'	3	1930 - 1950	105 000
Seton				
Seton Creek	50 41' 121 56'	1	1956	44 000
Seven Mile				
Pend D'Oreille River	49 01' 117 32'	3	1979 - 1980	594 000
Shuswap Falls				
Shuswap River	50 15' 118 39'	2	1929 - 1942	5 200
Spillimacheen				
Spillimacheen River	50 54' 116 25'	3	1955	4 000
Stave Falls				
Stave Lake	49 14' 122 21'	5	1912 - 1925	50 000
Strathcona				
Campbell River	50 00' 125 34'	2	1958 - 1968	56 000
Wahleach				
Wahleach Lake	49 14' 121 44'	1	1952	60 000
Walter Hardman				
Cranberry Creek	50 49' 118 03'	2	1960 - 1965	8 000
Whatshan				
Whatshan Lake	50 00' 118 05'	1	1972	50 000
<b>Total</b>				<b>9 706 000</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				KW
Central Coast Power Corp. Ocean Falls Link Lake	52 21' 127 41'	4	1917 - 1923	12 200
Cominco Ltd. Brilliant Kootenay River Waneta Pend D'Oreille River	49 20' 117 37'	4	1944 - 1968	108 800
<b>Total</b>	49 00' 117 37'	4	1954 - 1966	292 500 <b>401 300</b>
MacMillan Bloedel Ltd. Powell River Powell Lake Stillwater Lois Lake	49 54' 124 33'	5	1911 - 1976	44 500
<b>Total</b>	49 46' 124 16'	2	1930 - 1948	30 400 <b>74 900</b>
Nelson City of City Of Nelson Kootenay River	49 30' 117 30'	3	1908 - 1948	9 300
West Kootenay Power Ltd. Corra Linn Kootenay River Lower Bonnington Kootenay River South Slocan Kootenay River Upper Bonnington Kootenay River	49 28' 117 28'	3	1932	40 500
	49 28' 117 30'	3	1925 - 1926	47 250
	49 28' 117 31'	3	1928 - 1929	47 250
<b>Total</b>	49 28' 117 30'	6	1907 - 1940	55 125 <b>190 125</b>
Western Pulp Partnership Ltd. Port Alice Victoria Lake Woodfibre Henrietta Lake	50 23' 127 25'	1	1953	2 000
<b>Total</b>	49 40' 123 20'	1	1947	2 587 <b>4 587</b>
Westmin Resources Ltd. Tennant Lake Tennant Lake Thelwood Hydro Thelwood Lake	49 34' 125 37'	1	1966	3 060
<b>Total</b>	49 32' 125 53'	1	1985	8 200 <b>11 260</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>11 222 472</b>
<b>Yukon</b>				
Yukon Electrical Co. Ltd. Fish Lake #1 Porter Creek Fish Lake #2 Mc Intyre Creek	60 44' 135 07'	2	1949 - 1952	1 000
<b>Total</b>	60 44' 135 06'	1	1955	650 <b>1 650</b>
Yukon Energy Corporation Aishihik Aishihik River	63 31' 135 50'	2	1975	30 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Yukon</b>				
Yukon Energy Corporation				
Mayo				
Mayo River	63 31' 135 50'	2	1951 - 1957	5 100
White Horse Rapids				
Yukon River	60 42' 135 03'	4	1958 - 1984	40 000
<b>Total</b>				<b>75 100</b>
<b>Total Yukon</b>				<b>76 750</b>
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				
Miramar Con Mine, Ltd.				
Yellowknife				
Yellowknife River	62 40' 114 15'	1	1941	3 360
Northwest Territories Power Corp.				
John Simpson				
Snare River	63 41' 115 56'	1	1960	7 000
Snare Forks				
Snare River	63 41' 115 56'	2	1977	9 600
Taltson				
Taltson River	60 25' 111 23'	5	1965 - 1976	21 000
Ted Humphries				
Snare River	63 24' 116 15'	1	1948	8 000
<b>Total</b>				<b>45 600</b>
<b>Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				<b>48 960</b>
<b>Total Canada</b>				<b>62 085 180</b>



**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
Newfoundland & Labrador Hydro				
Holyrood				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	47 27' 53 07'	3	1970 - 1979	490 000
Roddickton				
Wood refuse - Déchets de bois	50 52' 56 08'	1	1989	5 000
<b>Total</b>				<b>495 000</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>495 000</b>
<b>Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				
Maritime Electric Co. Ltd.				
Charlottetown				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	46 14' 63 08'	6	1947 - 1968	69 000
<b>Total Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				<b>69 000</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
Nova Scotia Power Corp.				
Glace Bay				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 12' 59 57'	6	1951 - 1991	116 000
Lingan				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14' 60 02'	4	1979 - 1984	632 800
Point Aconi				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 20' 60 18'	1	1993	184 450
Point Tupper				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37' 61 22'	2	1969 - 1973	228 510
Trenton				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 36' 62 38'	4	1955 - 1991	340 000
Tufts Cove				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	44 41' 63 35'	3	1965 - 1976	355 000
<b>Total</b>				<b>1 856 760</b>
Scott Maritimes Ltd.				
Abercrombie Point				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 39' 62 43'	1	1967	18 750
Stora Forest Industries Ltd.				
Port Hawkesbury				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 36' 61 21'	2	1961 - 1971	27 560
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>1 903 070</b>
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
Fraser Inc.				
Edmundston				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 22' 68 20'	2	1947 - 1958	16 300
Irving Pulp & Paper Ltd.				
Saint John				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 15' 66 06'	2	1956 - 1960	22 500
Lantic Sugar Ltd				
Saint John				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 16' 66 03'	1	1989	6 000
Miramichi Pulp & Paper Inc.				
Newcastle				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00' 65 34'	2	1966 - 1990	42 000

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLER 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
<b>New Brunswick Power</b>				
Belledune				
Imported bituminous - Bitumineux importé	47 54' 65 52'	1	1993	480 000
Coleson Cove				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 17' 66 21'	3	1976 - 1977	1 050 000
Courtenay Bay				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	45 16' 66 01'	4	1961 - 1967	263 365
Dalhousie				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	48 04' 66 24'	2	1969 - 1980	300 000
Grand Lake				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 04' 66 01'	1	1964	60 000
<b>Total</b>				<b>2 153 365</b>
<b>Ste. Anne Nackawic Pulp &amp; Paper Co. Ltd.</b>				
Nackawic				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 00' 67 15'	1	1970	25 000
<b>Stone-Consolidated Inc.</b>				
Bathurst				
Wood refuse - Déchets de bois	47 36' 65 39'	3	1937 - 1958	20 612
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>2 285 777</b>
<b>Québec</b>				
<b>Abitibi-Price Inc.</b>				
Kenogami				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	48 25' 71 15'	1	1968	14 750
<b>Celanese Canada Inc.</b>				
Drummondville				
Natural gas - Gaz naturel	45 53' 72 29'	3	1935 - 1953	7 500
<b>Hydro Québec</b>				
Tracy				
Heavy fuel oil - Mazout lourds	46 01' 73 10'	4	1964 - 1968	600 000
<b>Minéraux Noranda Inc</b>				
Murdochville				
Waste heat - Récupération thermique	48 58' 65 31'	1	1955	5 400
<b>Total Québec</b>				<b>627 650</b>
<b>Ontario</b>				
<b>Algoma Steel Corp. Ltd.</b>				
Sault Ste Marie				
Natural gas - Gaz naturel	46 31' 84 20'	4	1942 - 1963	26 250
<b>Avenor Inc</b>				
Thunder Bay				
Natural gas - Gaz naturel	48 23' 89 15'	3	1963 - 1975	67 000
<b>Centra Gas Ontario Ltd.</b>				
Fort Frances				
Natural gas - Gaz naturel	48 36' 93 24'	1	1991	46 700
<b>Cochrane Power Corp.</b>				
Cochrane				
Wood refuse - Déchets de bois	49 04' 81 01'	1	1989	15 000

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Dow Chemical Canada Inc. Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58' 82 23'	2	1963	57 600
Du Pont of Canada Ltd Maitland Natural gas - Gaz naturel	44 38' 75 37'	1	1993	4 500
E B Eddy Forest Products Ltd. Espanola Wood refuse - Déchets de bois	46 16' 81 46'	1	1989	24 000
General Chemical Canada Ltd. Amherstburg Natural gas - Gaz naturel	42 06' 83 06'	2	1957 - 1966	8 450
Hiram Walker & Sons Ltd. Walkerville Natural gas - Gaz naturel	42 18' 83 01'	2	1956 - 1970	7 500
Inco Ltd. Iron Ore Recovery Waste heat - Récupération thermique	46 28' 81 04'	2	1963	18 750
James River Marathon Ltd. Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40' 86 25'	3	1948 - 1990	17 000
Laidlaw Waste Systems Ltd. Swaru Shredded refuse - Rebuts en morceaux	43 14' 79 51'	3	1987 - 1990	19 322
Malette Kraft Pulp & Power Co. Ltd. Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 12' 81 38'	2	1976 - 1990	27 500
Northland Power Corp. Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09' 80 02'	2	1991	45 000
Ontario Hydro Atikokan Lignite	48 45' 91 37'	1	1985	227 000
J Clark Keith Imported bituminous - Bitumineux importé	42 17' 83 06'	4	1952 - 1953	264 000
Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	8	1962 - 1969	2 400 000
Lambton Imported bituminous - Bitumineux importé	42 48' 82 26'	4	1969 - 1970	2 040 000
Lennox Heavy fuel oil - Mazout lourds	44 11' 56 47'	4	1976 - 1977	2 200 000
Nanticoke Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	8	1973 - 1978	4 096 000
Richard L. Hearn Imported bituminous - Bitumineux importé	43 39' 79 20'	8	1951 - 1961	1 200 000
Thunder Bay Lignite	48 22' 89 13'	3	1963 - 1982	423 000
<b>Total</b>				<b>12 850 000</b>



**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Polysar Rubber Corp. Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58' 82 23'	4	1943 - 1983	51 031
Radpath Sugars Ltd Toronto Natural gas - Gaz naturel	43 40' 79 23'	1	1959	3 750
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. Kapuskasing Mill Natural gas - Gaz naturel	49 25' 82 26'	2	1945 - 1958	21 600
Stelco Inc. Hamilton Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43 14' 79 51'	2	1948 - 1959	10 000
Trans Canada Pipelines Nipigon Natural gas - Gaz naturel	49 01' 88 16'	2	1988 - 1992	56 000
TransAlta Energy Corporation Ottawa Natural gas - Gaz naturel	45 25' 75 43'	1	1992	32 000
University Of Western Ontario London Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1985	1 600
<b>Total Ontario</b>				<b>13 410 553</b>
<b>Manitoba</b>				
B.C. Sugar Ltd Fort Garry Natural gas - Gaz naturel	49 49' 97 09'	2	1940 - 1953	4 000
Manitoba Hydro Brandon Lignite	49 50' 99 53'	5	1957 - 1970	237 000
Selkirk Lignite	50 09' 96 52'	2	1960	132 000
<b>Total</b>				<b>369 000</b>
Repap Manitoba Inc. The Pas Wood refuse - Déchets de bois	55 05' 123 01'	2	1970	22 800
<b>Total Manitoba</b>				<b>395 800</b>
<b>Saskatchewan</b>				
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Flin Flon Heavy fuel oil - Mazout lourds	54 46' 101 53'	2	1951 - 1976	21 000
Kalium Canada Ltd. Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel	50 24' 105 09'	3	1964 - 1981	35 000

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLÉAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Hospital North Battleford Natural gas - Gaz naturel	52 47' 108 17'	1	1951	800
Saskatchewan Power Corporation Boundary Dam Lignite	49 08' 102 59'	6	1959 - 1978	874 500
Poplar River Lignite	49 06' 105 31'	2	1980 - 1983	591 800
Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel	52 07' 106 38'	3	1958 - 1972	241 000
Shand Lignite	49 05' 102 52'	1	1993	299 700
<b>Total</b>				<b>2 007 000</b>
Sifto Canada Inc. Unity Natural gas - Gaz naturel	52 27' 109 10'	1	1990	1 450
Weyerhaeuser Canada Ltd. Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53 12' 105 51'	1	1968	22 312
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>2 087 562</b>
<b>Alberta</b>				
AEC Power Ltd. Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	4	1978	218 000
Alberta Government Services Legislature Building Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	2	1953 - 1959	1 600
Alberta Hospital Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1971	2 500
Alberta Hospital Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel	52 42' 113 35'	3	1961 - 1984	1 715
Alberta Power Ltd. Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	52 35' 112 04'	5	1956 - 1981	741 000
H.R. Milner Canadian bituminous - Bitumineux canadien	53 56' 118 30'	1	1973	150 000
<b>Total</b>				<b>891 000</b>
Alberta Power \ TransAlta Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30' 111 40'	2	1986 - 1991	765 900
Alberta Sugar Co. Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47' 112 08'	2	1950 - 1967	6 300
BPCO Inc. Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1954	1 125

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLÉAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
Calanese Canada Inc. Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 34' 113 20'	4	1953 - 1966	21 000
Daishowa Canada Co. Ltd. Peace River Wood refuse - Déchets de bois	56 14' 117 17'	1	1989	40 000
Edmonton Power Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 39' 113 20'	4	1970 - 1979	660 000
Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 21' 114 18'	2	1989 - 1994	820 000
Rossdale Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	3	1960 - 1966	225 000
<b>Total</b>				<b>1 705 000</b>
Foothills Hospital Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	4	1966 - 1980	18 000
Gulf Canada Resources Ltd. Rimbey Natural gas - Gaz naturel	52 38' 114 14'	4	1961 - 1963	4 000
Lethbridge Regional Hospital Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	2	1993	560
Medicine Hat, City of Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique	50 03' 110 40'	4	1929 - 1974	53 000
Shell Canada Ltd. Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03' 113 55'	1	1974	4 000
Sherritt Inc. Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	2	1954 - 1959	5 000
Southern Alberta Institute of Technology Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	1	1959	600
Suncor Inc. Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57' 111 26'	2	1967	65 000
The Canadian Salt Co. Ltd. Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53 53' 110 40'	2	1958 - 1964	1 800
TransAlta Utilities Corp Kepphills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	2	1983	766 000
Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	6	1970 - 1980	2 200 000



**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
TransAlta Utilities Corp Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux Total	53 33' 114 29'	4	1956 - 1967	548 000 3 514 000
University Of Alberta Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1994	13 300
Weldwood of Canada Ltd Hinton Natural gas - Gaz naturel	53 25' 117 34'	2	1957 - 1989	51 960
Weyerhaeuser Canada Ltd Wapiti River Spent pulping liquor - Lessive de pate épuisée	55 10' 118 48'	1	1973	34 500
Total Alberta				7 419 860
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
Avenor Inc. Gold River Biomass - Bio-masse	47 41' 126 07'	1	1982	27 964
B.C. Hydro Burrard Natural gas - Gaz naturel	49 17' 122 52'	6	1961 - 1975	912 500
B.C. Sugar Ltd. Vancouver Natural gas - Gaz naturel	49 16' 123 07'	3	1947 - 1974	5 500
Cariboo Pulp & Paper Co. Quesnel Spent pulping liquor - Lessive de pate épuisée	52 59' 122 30'	1	1972	32 600
Celgar Pulp Company Celgar Spent pulping liquor - Lessive de pate épuisée	51 02' 118 32'	1	1993	50 000
Crestbrook Forest Industries Ltd. Skookumchuck Natural gas - Gaz naturel	49 49' 115 44'	1	1968	15 000
Evans Products Co. Ltd. Golden Wood refuse - Déchets de bois	51 18' 116 58'	1	1946	7 500
Fletcher Challenge Canada Ltd. Campbell River Heavy fuel oil - Mazout lourds	50 04' 125 17'	1	1981	25 000
Fletcher Challenge Canada Ltd. Cowichan Wood refuse - Déchets de bois	48 53' 124 13'	3	1915 - 1966	7 800
Crofton Heavy fuel oil - Mazout lourds	48 52' 123 39'	1	1981	38 000

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLER 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
Fletcher Challenge Canada Ltd. MacKenzie Natural gas - Gaz naturel	55 20' 123 15'	1	1979	20 000
Total				65 800
Howe Sound Pulp & Paper Ltd. Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32' 123 29'	2	1990 - 1992	112 500
MacMillan Bloedel Ltd. Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 03' 124 00'	3	1953 - 1963	36 750
Port Alberni Wood refuse - Déchets de bois	49 11' 124 49'	1	1963	26 000
Powell River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 52' 124 33'	2	1951 - 1967	46 500
Total				109 250
Northwood Pulp Ltd. Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00' 123 00'	2	1973 - 1981	56 800
Riverside Forest Products Ltd Kelowna Wood refuse - Déchets de bois	49 53' 119 29'	2	1948	7 250
Skeena Cellulose Inc. Skeena Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 14' 130 18'	2	1950 - 1966	42 000
Waldwood of Canada Ltd Flavelle Wood refuse - Déchets de bois	49 17' 122 51'	1	1941	3 500
Westcoast Energy Inc. Taylor Natural gas - Gaz naturel	56 10' 120 41'	3	1957	7 500
Western Pulp Partnership Ltd. Port Alice Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 23' 127 27'	3	1949 - 1976	27 600
Woodfibre Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 40' 123 15'	3	1947 - 1961	7 000
Total				34 600
Weyerhaeuser Canada Ltd Kamloops Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 40' 120 19'	2	1972	41 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique				1 556 264
Total Canada				30 250 536

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				KW
Iron Ore Co. of Canada Ltd.				
Labrador City				
Diesel	52 57' 66 55'	1	1962	1 000
Mobile Rail Car 12				
Diesel	..	1	1956	1 000
Mobile Rail Car 13				
Diesel	..	1	1962	1 000
<b>Total</b>				<b>3 000</b>
Newfoundland & Labrador Hydro				
Black Tickle				
Diesel	53 26' 55 45'	3	1978	850
Cartwright				
Diesel	53 43' 57 00'	4	1978 - 1992	1 650
Charlottetown				
Diesel	52 40' 56 10'	4	1975 - 1992	986
Davis Inlet				
Diesel	55 50' 60 50'	4	1974 - 1985	742
Francois				
Diesel	47 34' 56 44'	3	1971 - 1980	550
Goose Bay North				
Diesel	53 19' 60 24'	8	1952 - 1974	11 700
Grey River				
Diesel	47 35' 57 06'	3	1975 - 1989	522
Harbour Deep				
Diesel	50 22' 56 31'	4	1974 - 1980	658
Hawkes Bay				
Diesel	50 36' 57 10'	2	1971	5 000
Hopedale				
Diesel	55 30' 60 15'	3	1970 - 1980	1 500
L'Anse Au Loup				
Diesel	51 30' 56 50'	5	1974 - 1984	3 900
La Poile				
Diesel	47 41' 58 24'	3	1978 - 1986	372
Little Bay Islands				
Diesel	49 39' 55 47'	4	1979 - 1990	1 350
Makkovik				
Diesel	55 05' 59 11'	3	1980 - 1990	1 530
Marys Harbour				
Diesel	52 18' 55 50'	3	1993 - 1994	1 380
McCallum				
Diesel	47 37' 56 14'	3	1975 - 1989	522
Mud Lake				
Diesel	53 18' 60 10'	3	1980 - 1982	200
Nain				
Diesel	56 33' 61 41'	4	1974 - 1978	2 200
Norman Bay				
Diesel	56 33' 61 41'	3	1987	90
Paradise River				
Diesel	53 25' 57 17'	3	1971	160
Petites				
Diesel	47 37' 58 36'	3	1974 - 1990	380
Port Hope Simpson				
Diesel	52 33' 56 18'	3	1994	1 200
Postville				
Diesel	54 54' 59 46'	4	1973 - 1987	572
Ramea				
Diesel	47 31' 57 25'	5	1971 - 1980	3 452



**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
Newfoundland & Labrador Hydro				
Rencontre East				
Diesel	47 37' 55 14'	3	1980 - 1986	686
Rigolet				
Diesel	54 12' 58 25'	4	1978 - 1993	818
Roddickton				
Diesel	50 52' 56 08'	5	1975 - 1986	3 750
South East Bight				
Diesel	47 23' 54 35'	3	1974 - 1987	327
St. Anthony				
Diesel	51 22' 55 35'	8	1973 - 1982	9 700
St. Brendans				
Diesel	48 52' 53 40'	3	1974 - 1980	850
St. Lewis				
Diesel	52 18' 55 48'	4	1974 - 1978	742
Westport				
Diesel	49 47' 56 40'	3	1974 - 1980	750
Williams Harbour				
Diesel	57 53' 52 26'	3	1975 - 1980	347
<b>Total</b>				<b>59 436</b>
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.				
Aguathuna				
Diesel	48 33' 58 46'	1	1962	1 200
Mobile #1				
Diesel	..	1	1973	700
Mobile #2				
Diesel	..	1	1976	670
Palmquist				
Diesel	48 57' 54 34'	3	1948 - 1957	3 000
Port Union				
Diesel	48 30' 53 05'	1	1961	500
Port-Aux-Basques				
Diesel	47 34' 59 09'	7	1949 - 1969	4 159
Salt Pond				
Diesel	47 01' 55 11'	3	1963	1 500
St John's				
Diesel	47 34' 52 43'	1	1956	2 500
<b>Total</b>				<b>14 229</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>76 665</b>
<b>Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				
Summerside Town of				
Summerside				
Diesel	46 24' 63 47'	8	1940 - 1983	11 136
<b>Total Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				<b>11 136</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.				
Brooklyn				
Light fuel oil - Mazout légers	44 03' 64 42'	1	1988	1 500
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>1 500</b>

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd Tinker Diesel	46 48' 67 43'	1	1949	1 000
New Brunswick Power Grand Manan Diesel	44 41' 66 46'	5	1963 - 1974	3 838
Lepreau Diesel	45 08' 66 30'	4	1977	11 500
<b>Total</b>				<b>15 338</b>
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>16 338</b>
<b>Québec</b>				
Fer et Titane Du Quebec Inc Havre-Saint-Pierre Light fuel oil - Mazout légers	50 15' 63 36'	3	1963 - 1975	2 500
Hydro Québec				
Akulivik Diesel	60 48' 78 12'	3	1984 - 1988	850
Aupaluk Diesel	59 21' 69 41'	3	1981 - 1984	550
Blanc Sablon Diesel	51 25' 57 12'	10	1981 - 1992	11 200
Ile D'entrée Diesel	47 17' 61 42'	4	1990	1 190
Iles-De-La-Madeleine Diesel	47 22' 61 53'	6	1990 - 1992	67 200
Inukjuak Diesel	58 27' 78 06'	4	1981 - 1991	2 735
Ivujivik Diesel	62 24' 77 55'	3	1985 - 1994	1 050
Kangiqsualujjuaq Diesel	58 41' 65 57'	3	1990 - 1994	2 000
Kangiqsujuaq Diesel	61 36' 71 58'	3	1982 - 1993	1 520
Kangirsuk Diesel	60 01' 70 02'	3	1981 - 1987	1 050
Kuujuuaq Diesel	58 06' 68 24'	5	1988 - 1990	3 935
Kuujuuarapik Diesel	50 17' 77 45'	3	1990	3 405
La Romaine Diesel	50 13' 60 41'	5	1979 - 1990	3 800
La Tabatière Diesel	50 50' 58 58'	7	1988 - 1991	6 800
Port Manier Diesel	49 41' 64 21'	3	1984 - 1993	2 790
Povungnituk Diesel	60 02' 77 17'	3	1991	2 870
Quaqtaq Diesel	61 02' 69 37'	3	1981 - 1987	900
Saint-Augustin Diesel	51 14' 58 39'	5	1970 - 1992	3 600
Salluit Diesel	62 13' 75 39'	3	1984 - 1990	2 000

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Hydro Québec				
Tasiujaq				
Diesel	58 42' 69 56'	3	1981 - 1989	525
Umiujag				
Diesel	56 33' 76 33'	3	1988	1 050
<b>Total</b>				<b>121 020</b>
Iron Ore Co. of Canada Ltd.				
Mobile Rail Car 10				
Diesel	..	1	1956	1 000
Mobile Rail Car 11				
Diesel	..	1	1956	1 000
<b>Total</b>				<b>2 000</b>
Minéraux Noranda Inc.				
Division Mines Gaspé				
Diesel	48 58' 65 31'	3	1953 - 1981	2 900
<b>Total Québec</b>				<b>128 420</b>
<b>Ontario</b>				
Canada Trust Centre				
Kitchener				
Natural gas - Gaz naturel	43 27' 80 29'	1	1992	250
Etobicoke Olympium				
Etobicoke				
Natural gas - Gaz naturel	43 42' 79 32'	1	1990	250
Fanshawe College				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1990	60
Gananoque Light & Power Ltd.				
Station #6				
Natural gas - Gaz naturel	44 20' 76 10'	5	1959 - 1989	7 000
Lutherwood Mental Health Centre				
Waterloo				
Natural gas - Gaz naturel	43 28' 80 31'	1	1988	15
Mohawk College				
Hamilton				
Natural gas - Gaz naturel	43 15' 79 51'	1	1993	800
Orillia Water Light & Power Comm.				
Orillia				
Diesel	44 37' 79 25'	2	1947 - 1948	2 136
Pembroke Hydro Electric Commission				
Pembroke				
Diesel	45 49' 77 07'	2	1929 - 1949	1 610
Rosa Flora				
Dunnville				
Natural gas - Gaz naturel	42 54' 79 36'	1	1992	1 520
St Catharines General Hospital				
St Catharines				
Natural gas - Gaz naturel	43 10' 79 15'	1	0	250



**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Tage Hansen Leamington Natural gas - Gaz naturel	42 03' 82 36'	1	1988	425
Temiskaming General Hospital New Liskeard Natural gas - Gaz naturel	47 30' 79 40'	1	1994	225
Union Gas Limited Burlington Natural gas - Gaz naturel	43 19' 79 47'	1	1990	60
Union Gas Limited Chatham Natural gas - Gaz naturel	42 24' 82 11'	1	1990	30
University Of Western Ontario London Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1993	500
Westbrook Greenhouses Ltd. Grimsby I Natural gas - Gaz naturel	43 12' 79 34'	1	1991	540
Grimsby II Natural gas - Gaz naturel	43 12' 79 34'	1	1994	540
<b>Total</b>				<b>1 080</b>
Windsor Utilities Commission Windsor Natural gas - Gaz naturel	43 18' 83 01'	1	1992	402
<b>Total Ontario</b>				<b>16 613</b>
<b>Manitoba</b>				
Manitoba Hydro Brochet Diesel	57 53' 101 40'	3	1988 - 1991	1 175
Garden Hill Diesel	53 50' 94 40'	7	1970 - 1993	4 365
God's Lake Narrows Diesel	54 32' 94 25'	4	1991	1 575
God's River Diesel	54 50' 94 04'	3	1994	900
Lac Brochet Diesel	58 40' 101 40'	4	1981 - 1992	1 200
Oxford House Diesel	54 57' 95 16'	4	1989 - 1990	1 775
Pikwitonei Diesel	55 36' 97 10'	4	1976 - 1989	500
Red Sucker Lake Diesel	54 10' 93 37'	4	1975 - 1990	950
Shamattawa Diesel	55 52' 92 05'	3	1986 - 1991	975
St. Theresa Diesel	53 50' 94 46'	6	1980 - 1993	3 185
Tadoule Lake Diesel	58 40' 98 22'	4	1994	1 450

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Manitoba</b>  Manitoba Hydro Thicket Portage Diesel  Total  Total Manitoba	55 15' 97 37'	3	1971 - 1991	KW
				525
				18 575
				18 575
<b>Saskatchewan</b>  Kalium Canada Ltd. Belle Plaine Diesel  Saskatchewan Power Corporation Kinoosao Diesel  Total Saskatchewan	50 24' 105 09'	1	1984	500
<b>Alberta</b>  Alberta Hospital Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout légers  Alberta Power Ltd. Algar Microwave Diesel Berland Microwave Diesel Chinchaga Natural gas - Gaz naturel Chipewyan Lake Diesel Colin Kidney Diesel Crow Lake Microwave Diesel Economy Microwave Diesel Fir Natural gas - Gaz naturel Flat Top Mountain Diesel Foggy Mountain Diesel Fort Chipewyan Diesel Fox Lake Diesel Garden Creek Diesel Hanging Stone Diesel Hunt Creek Diesel Indian Cabins Diesel	52 42' 113 35'	3	1972 - 1990	629
	56 05' 111 51'	1	1977	30
	53 39' 118 10'	1	1967	20
	58 00' 119 00'	2	1990	1 000
	56 56' 113 28'	3	1984 - 1986	265
	59 34' 110 08'	2	1994	2 000
	55 51' 112 51'	1	1977	30
	54 47' 118 13'	1	1977	20
	55 00' 117 00'	2	1991	400
	55 09' 114 47'	2	1971	20
	58 36' 114 04'	2	1971	20
	58 43' 111 09'	4	1973 - 1984	3 720
	58 25' 114 33'	4	1989 - 1991	1 600
	58 43' 113 52'	3	1991	700
	56 15' 111 33'	2	1990	300
	57 14' 114 46'	3	1991	1 300
	59 53' 117 02'	3	1975	130

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Alberta</b>				KW
Alberta Power Ltd.				
Jasper				
Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	6	1959 - 1991	11 000
Karr				
Natural gas - Gaz naturel	55 00' 119 00'	2	1990	110
Marianna Lake				
Diesel	55 58' 112 00'	3	1981 - 1985	450
Marten Hills				
Diesel	50 24' 114 30'	2	1994	550
Maytower Microwave				
Diesel	55 30' 112 21'	1	1977	30
Panny River				
Diesel	57 18' 114 51'	3	1974 - 1988	1 625
Peace Point				
Diesel	59 08' 112 26'	2	1990 - 1991	80
Seal Lake				
Natural gas - Gaz naturel	56 00' 116 00'	2	1988	385
Simonette Microwave				
Diesel	54 19' 118 21'	1	1977	50
Skunk Lake				
Diesel	56 53' 114 21'	2	1987 - 1991	1 000
Soars				
Natural gas - Gaz naturel	54 00' 110 00'	3	1988	1 325
Steen River Microwave				
Diesel	59 35' 117 05'	1	1981	9
Steen River Town				
Diesel	59 38' 117 11'	2	1975 - 1991	90
Stowe Creek				
Diesel	56 48' 117 32'	2	1994	900
Thickwood Hills				
Diesel	56 47' 111 52'	2	1976 - 1988	40
Touchwood				
Diesel	54 54' 111 20'	2	1971	20
Trout Lake				
Diesel	56 29' 114 35'	4	1980	1 100
<b>Total</b>				<b>30 319</b>
Calgary, City of				
Calgary				
Diesel	51 03' 114 05'	2	1967	5 500
Lethbridge Regional Hospital				
Lethbridge				
Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	3	1991 - 1992	2 560
Southern Alberta Institute of Technology				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	1	1967	500
University Of Lethbridge				
Lethbridge				
Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	1	1981	1 000
<b>Total Alberta</b>				<b>40 508</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
B.C. Hydro				
Ah-Sin-heek				
Diesel	52 22' 126 46'	6	1964 - 1993	5 480



**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLER 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				KW
B.C. Hydro				
Anahim				
Diesel	52 28' 125 19'	5	1966 - 1993	3 150
Atlin				
Diesel	59 34' 133 42'	5	1969 - 1978	2 400
Bella Bella				
Diesel	52 09' 128 07'	5	1966 - 1970	2 750
Boston Bar				
Diesel	49 52' 121 26'	5	1951 - 1960	1 950
Dease Lake				
Diesel	58 27' 130 02'	5	1963 - 1993	3 350
Eddontenajon				
Diesel	57 50' 129 59'	4	1966 - 1976	2 050
Fort Nelson				
Natural gas - Gaz naturel	58 49' 122 33'	8	1957 - 1978	21 100
Lytton				
Diesel	50 14' 121 34'	5	1958 - 1989	3 950
Masset				
Diesel	54 01' 132 07'	6	1969 - 1989	10 024
Sandspit				
Diesel	53 14' 131 50'	8	1952 - 1975	7 300
Stewart				
Diesel	55 56' 129 59'	3	1965 - 1975	4 000
Telegraph Creek				
Diesel	57 54' 131 10'	4	1966 - 1993	2 050
<b>Total</b>				<b>69 554</b>
Canadian Forest Products Ltd.				
Englewood				
Diesel	50 32' 126 52'	1	1991	250
Greater Vancouver Regional District				
Iona Island				
Natural gas - Gaz naturel	49 09' 123 06'	1	1982	3 000
Placer Dome Inc.				
Endako Mines				
Diesel	54 05' 125 02'	1	1964	1 200
Westmin Resources Ltd.				
Campbell River				
Diesel	49 35' 125 36'	13	1970 - 1992	13 025
Yoho Power Ltd.				
Field				
Diesel	51 24' 116 29'	5	1959 - 1992	1 000
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>88 029</b>
<b>Yukon</b>				
Yukon Electrical Co. Ltd.				
Beaver Creek				
Diesel	62 22' 140 52'	3	1991 - 1994	980
Carmacks				
Diesel	62 06' 136 19'	1	1991	1 400
Destruction Bay				
Diesel	61 15' 138 48'	3	1991 - 1993	880

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Yukon</b>				
Yukon Electrical Co. Ltd.				
Old Crow				
Diesel	67 35' 139 50'	3	1981 - 1994	720
Pelly River Crossing				
Diesel	62 50' 136 34'	3	1969 - 1993	675
Ross River				
Diesel	62 00' 132 27'	1	1989	1 000
Stewart Crossing				
Diesel	63 19' 139 26'	3	1973 - 1994	385
Swift River				
Diesel	60 00' 131 15'	3	1967 - 1988	245
Teslin				
Diesel	60 10' 132 44'	1	1967	1 500
Watson Lake				
Diesel	60 07' 128 48'	6	1976 - 1991	5 050
<b>Total</b>				<b>12 835</b>
Yukon Energy Corporation				
Dawson City				
Diesel	64 03' 139 25'	5	1966 - 1991	4 000
Faro				
Diesel	60 38' 132 25'	7	1970 - 1992	13 950
Mayo				
Diesel	63 31' 135 50'	3	1974 - 1991	1 630
Whitahorse				
Diesel	60 40' 135 00'	7	1968 - 1991	25 020
<b>Total</b>				<b>44 600</b>
<b>Total Yukon</b>				<b>57 435</b>
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				
Miramar Con Mine, Ltd.				
Arsenic Plant				
Diesel	60 50' 114 28'	1	1981	115
Autoclave				
Diesel	62 26' 114 22'	1	1992	500
C-1 Powerhouse				
Diesel	..	3	1980	1 500
Yellowknife				
Diesel	62 40' 114 15'	1	1975	500
<b>Total</b>				<b>2 615</b>
Northland Utilities (N.W.T.) Ltd.				
Dory Point				
Diesel	61 16' 117 32'	3	1985 - 1992	355
Fort Providence				
Diesel	61 21' 117 39'	4	1969 - 1990	1 525
Hay River				
Diesel	60 51' 115 44'	6	1972 - 1988	6 785
Snare Lake				
Diesel	64 11' 114 11'	3	1987 - 1991	353
Trout Lake				
Diesel	60 26' 121 15'	3	1986	246
<b>Total</b>				<b>9 264</b>
Northwest Territories Power Corp.				
Aklavik				
Diesel	68 14' 135 02'	3	1972 - 1981	1 350

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLERAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				KW
Northwest Territories Power Corp.				
Arctic Bay Diesel	73 01' 85 07'	3	1976 - 1983	920
Arctic Red River Diesel	66 00' 134 30'	3	1976 - 1993	315
Arviat Diesel	60 40' 94 15'	4	1972 - 1994	1 980
Baker Lake Diesel	64 15' 95 45'	3	1978 - 1994	2 165
Broughton Island Diesel	66 10' 56 25'	4	1974 - 1988	1 110
Cambridge Bay Diesel	69 07' 105 03'	4	1974 - 1992	3 150
Cape Dorset Diesel	64 40' 76 00'	3	1973 - 1979	1 350
Chesterfield Inlet Diesel	63 30' 90 40'	3	1977 - 1993	810
Clyde River Diesel	70 30' 68 30'	3	1971 - 1994	1 080
Colville Diesel	67 02' 126 07'	3	1991 - 1994	142
Coppermine Diesel	67 49' 115 06'	4	1967 - 1993	1 690
Coral Harbour Diesel	64 35' 83 40'	3	1973 - 1990	1 080
Fort Franklin Diesel	65 25' 123 50'	4	1975 - 1986	1 190
Fort Good Hope Diesel	66 20' 128 40'	3	1983 - 1993	1 270
Fort Liard Diesel	60 10' 124 00'	3	1987 - 1988	1 135
Fort McPherson Diesel	67 26' 134 53'	4	1967 - 1986	1 680
Fort Norman Diesel	65 00' 125 00'	3	1977 - 1990	880
Fort Resolution Diesel	61 11' 113 41'	4	1961 - 1992	1 300
Fort Simpson Diesel	61 52' 121 20'	4	1973 - 1987	4 325
Fort Smith Diesel	60 00' 111 53'	3	1978 - 1984	6 150
Gjoa Haven Diesel	67 50' 96 00'	3	1975 - 1991	1 535
Grise Fiord Diesel	37 10' 87 00'	3	1975 - 1988	465
Hall Beach Diesel	62 00' 73 00'	4	1978 - 1993	1 215
Holman Island Diesel	70 50' 115 00'	3	1979 - 1991	1 140
Igloolik Diesel	67 00' 81 00'	3	1976 - 1993	1 540
Inuvik Diesel	68 21' 134 43'	4	1975 - 1992	11 360
Iqaluit Diesel	63 44' 68 28'	6	1966 - 1993	16 245
Jean Marie River Diesel	61 00' 120 45'	3	1987 - 1994	180
Lac La Martre Diesel	63 08' 117 16'	3	1981 - 1989	685



TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				KW
Northwest Territories Power Corp.				
Lake Harbour				
Diesel	62 00' 70 00'	3	1978 - 1992	840
Lotselke				
Diesel	62 24' 110 24'	3	1986 - 1990	860
Nahanni Butte				
Diesel	60 45' 124 00'	3	1981 - 1986	150
Norman Wells				
Diesel	65 20' 127 02'	1	1972	700
Pangnirtung				
Diesel	65 00' 66 00'	4	1970 - 1981	1 620
Paulatuk				
Diesel	69 49' 123 59'	3	1974 - 1994	750
Pelly Bay				
Diesel	66 45' 91 00'	3	1979 - 1993	770
Pine Point				
Diesel	60 13' 110 52'	3	1978	6 000
Pond Inlet				
Diesel	72 41' 78 00'	5	1974 - 1992	3 030
Rae Lakes				
Diesel	64 10' 117 20'	3	1984 - 1991	550
Rae/Edzo				
Diesel	62 26' 114 00'	2	1975 - 1981	1 240
Rankin Inlet				
Diesel	63 00' 92 50'	5	1973 - 1993	4 320
Repulse Bay				
Diesel	65 50' 85 50'	3	1976 - 1993	690
Resolute Bay				
Diesel	74 42' 94 54'	4	1973 - 1976	3 050
Sachs Harbour				
Diesel	72 00' 125 00'	3	1977 - 1994	720
Taloyoak				
Diesel	69 30' 94 00'	5	1972 - 1994	1 595
Tuktoyaktuk				
Diesel	69 30' 133 00'	3	1992	3 200
Whale Cove				
Diesel	62 50' 94 00'	3	1991	750
Wrigley				
Diesel	62 10' 124 10'	3	1974 - 1991	590
Yellowknife				
Diesel	62 27' 114 22'	10	1969 - 1994	29 020
<b>Total</b>				<b>129 882</b>
<b>Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				<b>141 761</b>
<b>Total Canada</b>				<b>597 655</b>

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLÉAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
Newfoundland & Labrador Hydro				
Happy Valley				
Light fuel oil - Mazout légers	53 19' 60 24'	1	1992	27 000
Hardwoods				
Light fuel oil - Mazout légers	47 32' 52 51'	1	1977	54 000
Holyrood				
Light fuel oil - Mazout légers	47 27' 53 06'	1	1966	15 000
Stephenville				
Light fuel oil - Mazout légers	48 33' 58 35'	1	1976	54 000
<b>Total</b>				<b>150 000</b>
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.				
Greenhill				
Diesel	47 05' 55 46'	1	1975	26 800
Mobile Unit				
Diesel	..	1	1974	7 290
Salt Pond				
Diesel	47 10' 55 13'	1	1968	14 150
<b>Total</b>				<b>48 240</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>198 240</b>
<b>Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				
Maritime Electric Co. Ltd.				
Borden				
Diesel	46 15' 63 42'	2	1971 - 1973	40 450
<b>Total Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard</b>				<b>40 450</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
Nova Scotia Power Corp.				
Burnside				
Diesel	44 41' 63 35'	4	1976	96 800
Tusket				
Diesel	43 40' 66 00'	1	1971	23 375
Victoria Junction				
Diesel	46 09' 60 11'	2	1975 - 1976	60 000
<b>Total</b>				<b>180 175</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>180 175</b>
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
New Brunswick Power				
Grand Manan				
Diesel	44 41' 66 46'	1	1989	25 000
Millbank				
Diesel	47 03' 65 28'	4	1991	400 000
Sta. Rose				
Diesel	47 37' 64 59'	1	1991	100 000
<b>Total</b>				<b>525 000</b>
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>525 000</b>
<b>Québec</b>				
Hydro Québec				
Bécancour				
Light fuel oil - Mazout légers	46 20' 72 26'	4	1992 - 1993	428 200

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Québec</b>				
Hydro Québec				
Cadillac				
Light fuel oil - Mazout légers	48 14' 78 23'	3	1976 - 1977	162 000
Citière				
Light fuel oil - Mazout légers	45 24' 73 26'	4	1979 - 1980	200 880
<b>Total</b>				<b>791 080</b>
Las Industries Cascades Ltée				
Kingsley				
Natural gas - Gaz naturel	45 51' 72 04'	1	1989	16 000
<b>Total Québec</b>				<b>807 080</b>
<b>Ontario</b>				
Centra Gas Ontario Ltd.				
Fort Frances				
Natural gas - Gaz naturel	48 36' 93 24'	1	1990	47 230
Cochrane Power Corp.				
Cochrane				
Natural gas - Gaz naturel	49 04' 81 01'	1	1990	25 000
Dow Chemical Canada Inc.				
Sarnia				
Natural gas - Gaz naturel	42 58' 82 23'	3	1972 - 1977	181 050
H.J. Heinz Co of Canada Ltd				
Leamington				
Natural gas - Gaz naturel	42 03' 82 36'	1	1989	7 200
Labatt Brewing Co. Ltd.				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1993	5 000
McDonnell Douglas Canada Ltd.				
Mississauga				
Natural gas - Gaz naturel	43 35' 79 39'	1	1992	11 000
Northland Power Corp.				
Kirkland Lake				
Natural gas - Gaz naturel	48 09' 80 02'	3	1990	84 870
Ontario Hydro				
Bruce A				
Light fuel oil - Mazout légers	44 20' 81 36'	4	1974 - 1976	62 800
Bruce B				
Light fuel oil - Mazout légers	44 19' 81 37'	6	1983	70 800
Bruce Heavy Water				
Light fuel oil - Mazout légers	44 19' 81 37'	3	1977	47 100
Darlington				
Light fuel oil - Mazout légers	43 53' 78 45'	6	1988 - 1989	117 000
J Clark Keith				
Light fuel oil - Mazout légers	42 17' 83 06'	1	1967	6 900
Lakeview				
Light fuel oil - Mazout légers	43 34' 79 33'	3	1967	20 700
Lambton				
Light fuel oil - Mazout légers	42 48' 82 26'	3	1967 - 1968	20 700



**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro				
Lennox				
Light fuel oil - Mazout légers	44 11' 76 47'	2	1976	5 200
Nanticoke				
Light fuel oil - Mazout légers	43 34' 79 33'	3	1971	20 700
Pickering A				
Light fuel oil - Mazout légers	43 49' 79 04'	6	1970 - 1973	41 400
Pickering B				
Light fuel oil - Mazout légers	43 49' 79 04'	8	1982	47 200
Richard L. Hearn				
Light fuel oil - Mazout légers	43 39' 79 20'	3	1967	20 700
Thunder Bay				
Light fuel oil - Mazout légers	48 22' 89 13'	2	1968	24 400
<b>Total</b>				<b>505 600</b>
Sonoco Limited				
Brantford				
Natural gas - Gaz naturel	43 08' 80 16'	1	1993	4 000
TransAlta Energy Corporation				
Ottawa				
Natural gas - Gaz naturel	45 25' 75 43'	1	1992	42 000
University Of Windsor				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	43 18' 83 01'	1	1993	4 000
<b>Total Ontario</b>				<b>916 950</b>
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corporation				
Landis				
Natural gas - Gaz naturel	52 13' 108 24'	1	1975	68 400
Meadow Lake				
Natural gas - Gaz naturel	54 05' 108 50'	1	1984	51 000
Success				
Natural gas - Gaz naturel	50 26' 108 17'	3	1967 - 1968	35 520
<b>Total</b>				<b>154 920</b>
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>154 920</b>
<b>Alberta</b>				
AEC Power Ltd.				
Mildred Lake				
Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	2	1977	56 000
Alberta Power Ltd.				
Jasper				
Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	2	1975 - 1989	6 000
Rainbow				
Natural gas - Gaz naturel	58 30' 119 30'	3	1968 - 1993	92 000
Sturgeon				
Natural gas - Gaz naturel	55 04' 117 17'	2	1958 - 1961	18 500
<b>Total</b>				<b>116 500</b>
Dow Chemical Canada Inc.				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	2	1979	199 000

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by province, 1994

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province, 1994

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
Medicine Hat, City of Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel	50 03' 110 40'	5	1975 - 1993	123 500
Sherritt Inc. Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 15'	1	1981	2 800
University Of Alberta Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1958	2 000
<b>Total Alberta</b>				<b>499 800</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
B.C. Hydro Keogh Diesel	50 43' 127 29'	2	1974 - 1975	99 700
Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel	54 19' 130 19'	2	1973 - 1975	46 000
<b>Total</b>				<b>145 700</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>145 700</b>
<b>Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				
Esso Resources Canada Ltd. Norman Wells Natural gas - Gaz naturel	65 19' 126 46'	3	1984	19 500
Northwest Territories Power Corp. Yellowknife Diesel	62 27' 114 22'	2	1984	2 600
<b>Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest</b>				<b>22 100</b>
<b>Total Canada</b>				<b>3 490 415</b>

**TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by province, 1994**  
**TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province, 1994**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
New Brunswick Power				
Point Lepreau				
Nuclear - Nucléaire	45 08' 66 30'	1	1983	680 000
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>680 000</b>
<b>Québec</b>				
Hydro Québec				
Gentilly 2				
Nuclear - Nucléaire	46 01' 72 21'	1	1983	685 000
<b>Total Québec</b>				<b>685 000</b>
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro				
Bruce A				
Nuclear - Nucléaire	44 20' 81 36'	4	1976 - 1978	3 300 000
Bruce B				
Nuclear - Nucléaire	44 19' 81 37'	4	1984 - 1987	3 660 000
Darlington				
Nuclear - Nucléaire	43 53' 78 45'	4	1991 - 1993	3 740 000
Pickering A				
Nuclear - Nucléaire	43 49' 79 04'	4	1971 - 1973	2 168 000
Pickering B				
Nuclear - Nucléaire	43 49' 79 04'	4	1982 - 1986	2 160 000
<b>Total Ontario</b>				<b>15 028 000</b>
<b>Total Canada</b>				<b>16 393 000</b>



✓ **Identify  
Emerging Trends**

✓ **Define New  
Markets**

✓ **Pinpoint Profit  
Opportunities**

✓ **Dégagez les  
nouvelles tendances**

✓ **Définissez les  
nouveaux marchés**

✓ **Déterminez les  
possibilités de profit**

**1** o safeguard your place in tomorrow's marketplace, you have to be able to anticipate trends today. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the **Market Research Handbook** gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

- ▶ how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;
- ▶ the level of sales in retail chain and department stores;
- ▶ what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries;
- ▶ census data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration

...and much, much more!

With over 600 pages, the **Handbook** includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the **Gross Domestic Product**, **Labour Force Productivity**, **Private and Public Investment** and the **Consumer Price Index**.

Order your copy of the **Market Research Handbook** (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

**CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584** and use your VISA or MasterCard. **OR MAIL** your order to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.



**2** our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le **Recueil statistique des études de marché** brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

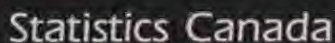
- ▶ les revenus des Canadiens et leurs dépenses pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;
- ▶ le niveau des ventes dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;
- ▶ les biens échangés entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;
- ▶ les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

Le **Recueil**, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le **produit intérieur brut**, la **productivité de la population active**, les **investissements privés et publics** et l'**Indice des prix à la consommation**.

Procurez-vous votre exemplaire du **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire **PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS le 1-800-267-6677 OU PAR TÉLÉCOPIEUR** au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, **OU PAR LA POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.





**METHOD OF PAYMENT:**



VISA, MasterCard and  
Purchase Orders only.  
Please do not send  
confirmation. A fax will be  
treated as an original order.

INTERNET: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Fax

Please ensure that all information is completed.

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number

Signature \_\_\_\_\_

Expiry Date

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_

Please make cheque or money order payable to the  
Receiver General for Canada — Publications.

Purchase Order Number

(Please enclose)

**Authorized Signature**

GRAND TOTAL

# Canada







*Don't let the changing world  
take you by surprise!*

*Ne soyez pas dépassé  
par les événements!*



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, *Canadian Social Trends*. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, *Canadian Social Trends* combines painstaking research with dynamic prose on topics like **ethnic diversity**, **low-income families**, **time-crunch stress**, **violent crime** and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

*A lasting record of changing times!*

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust *Canadian Social Trends* to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue — subscribe today.

*Canadian Social Trends* (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.

Le vieillissement de la population.

Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

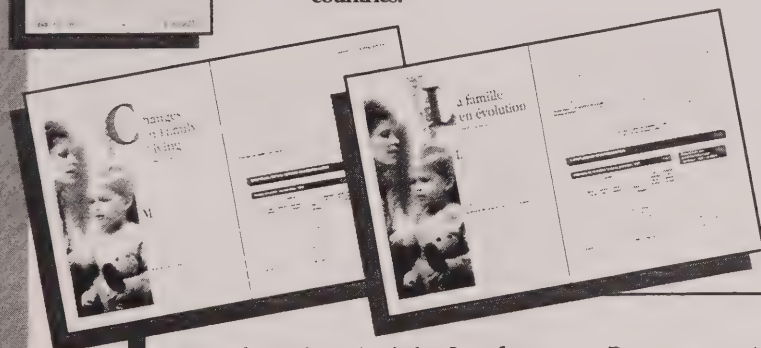
Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans *Tendances sociales canadiennes*. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que **la diversité ethnique**, **les familles à faible revenu**, **le stress dû au manque de temps**, **le crime** et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

*Un dossier permanent d'une époque en évolution!*

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard.



# Are you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture -- only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

## A single source

Consultations with our many readers -- financial analysts, planners, economists and business leaders -- have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

## Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts -- names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** -- at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

---

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries. Highlights of the *Canadian Composite Leading Indicator* (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax -- the same day of release -- for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

## Une seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La **section de l'analyse** contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'**aperçu statistique** contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur économique canadien* vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

## Pourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique annuel à titre gracieux**.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

---

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'*Indicateur composite avancé* (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur -- le jour même de leur parution -- pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.

















